Утвержден “ 06 ” февраля 2018 г.

Советом директоров

(указывается орган эмитента, утвердивший проспект ценных бумаг)

Протокол № 390

от “ 08 ” февраля 20 18 г.

Дата присвоения идентификационного номера Программе биржевых облигаций ____ _____ 20 ___ г.

Идентификационный номер

_____

(наименование биржи, присвоившей идентификационный номер Программе биржевых облигаций)

_____

(наименование должности и подпись уполномоченного

_____

лица биржи, присвоившей идентификационный номер Программе биржевых облигаций)

Печать

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

(полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование))

биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций, до 200 000 000 000 (Двухсот миллиардов) российских рублей включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 12 740 (Двенадцать тысяч семьсот сорокового) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке

Серия программы биржевых облигаций: 001Р

(вид, категория (тип), форма ценных бумаг и их иные идентификационные признаки)
(номинальная стоимость (если имеется) и количество ценных бумаг, для облигаций и опционов эмитента также указывается срок погашения)

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

БИРЖА, ПРИНЯВШАЯ РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ ИДЕНТИФИКАЦИОННОГО НОМЕРА ПРОГРАММЕ БИРЖЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ, НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ПРИСВОЕНИЯ ИДЕНТИФИКАЦИОННОГО НОМЕРА ПРОГРАММЕ БИРЖЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Председатель Правления		**А.Е. Муров**
(наименование должности руководителя эмитента)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
“___” _____ 20__ г.		
Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер)		**А.П. Носков**
(наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента)	(подпись) М.П.	(И.О. Фамилия)
“___” _____ 20__ г.		

Оглавление

ОГЛАВЛЕНИЕ ... **3**

ВВЕДЕНИЕ ... **7**

РАЗДЕЛ I. СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ (АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ), ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ ... **10**

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 10
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 10
1.3. Сведения об оценщике эмитента ... 13
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 13
1.5. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг ... 13

РАЗДЕЛ II. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА ... **14**

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 14
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 14
2.3. Обязательства эмитента ... 14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 14
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 14
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг ... 14
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... 14
2.5.1. Отраслевые риски ... 15
2.5.2. Страновые и региональные риски ... 18
2.5.3. Финансовые риски ... 19
2.5.4. Правовые риски ... 23
2.5.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 24
2.5.6. Стратегический риск ... 25
2.5.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 26
2.5.8. Банковские риски ... 29

РАЗДЕЛ III. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ ... **30**

3.1. История создания и развитие эмитента ... 30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 30
3.1.4. Контактная информация ... 34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 34
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 35
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 35
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 35
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 35
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 35
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 36
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 36
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 36
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента ... 36
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента ... 36
3.7. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 36

РАЗДЕЛ IV. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА ... **37**

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 37
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 38
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента ... 39
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента ... 39

4.3.2. Финансовые вложения эмитента *39*
4.3.3. Нематериальные активы эмитента *39*
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 39
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 39
4.6. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 39
4.7. Конкуренты эмитента 42

РАЗДЕЛ V. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА 43

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 43
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 43
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 67
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 67
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 67
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 67
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 67
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента 67

РАЗДЕЛ VI. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ 68

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 68
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций таких участников (акционеров) эмитента 68
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции") 68
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента 68
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия участников (акционеров) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций 68
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 69
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 69

РАЗДЕЛ VII. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ 70

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 70
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 70
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 71
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 72
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 72
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 73
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 73

РАЗДЕЛ VIII. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ, А ТАКЖЕ ОБ ОБЪЕМЕ, О СРОКЕ, ОБ УСЛОВИЯХ И О ПОРЯДКЕ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ 74

8.1. Вид, категория (тип) ценных бумаг 74
8.2. Форма ценных бумаг 74
8.3. Указание на обязательное централизованное хранение 74
8.4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска) 75
8.5. Количество ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) 75
8.6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее 76
8.7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска) 76
8.8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска) 76

8.8.1. Способ размещения ценных бумаг ... *76*
8.8.2. Срок размещения ценных бумаг ... *77*
8.8.3. Порядок размещения ценных бумаг ... *77*
8.8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг ... *85*
8.8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг ... *85*
8.8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг ... *85*
8.8.7. Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг ... *86*
8.9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям ... 86
8.9.1. Форма погашения облигаций ... *86*
8.9.2. Порядок и условия погашения облигаций ... *86*
8.9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации ... *88*
8.9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям ... *90*
8.9.5. Порядок и условия досрочного погашения облигаций ... *91*
8.9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям ... *101*
8.10. Сведения о приобретении облигаций ... 101
8.10.1. Приобретение облигаций по требованию владельцев ... *102*
8.10.2. Приобретение эмитентом облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами): ... *103*
8.10.3. В случае приобретения Эмитентом Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) они зачисляются на казначейский счет депо Эмитента в НРД, предназначенный для учета прав на выпущенные им ценные бумаги. ... *104*
8.11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг ... 107
8.12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска) ... 118
8.12.1. Сведения о лице, предоставляющем обеспечение исполнения обязательств по облигациям ... *118*
8.12.2. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям ... *118*
8.12.2.1. Условия залога (залогового обеспечения), которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям ... *118*
8.12.2.2. Условия поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям ... *118*
8.12.2.3. Условия банковской гарантии, которой обеспечивается исполнение обязательств по облигациям ... *118*
8.12.2.4. Условия государственной или муниципальной гарантии, которой обеспечивается исполнение обязательств по облигациям ... *119*
8.12.3. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием ... *119*
8.12.3.1. Сведения о специализированном депозитарии, осуществляющем ведение реестра ипотечного покрытия ... *119*
8.12.3.2. Сведения о выпусках облигаций с ипотечным покрытием, исполнение обязательств по которым обеспечивается (может быть обеспечено) залогом данного ипотечного покрытия ... *119*
8.12.3.3. Сведения о страховании риска ответственности перед владельцами облигаций с ипотечным покрытием ... *119*
8.12.3.4. Сведения о сервисном агенте, уполномоченном получать исполнение от должников, обеспеченные ипотекой требования к которым составляют ипотечное покрытие облигаций ... *119*
8.12.3.5. Информация о составе, структуре и размере ипотечного покрытия ... *119*
8.12.4. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с залоговым обеспечением денежными требованиями ... *119*
8.12.4.1. Сведения о лице, осуществляющем учет находящихся в залоге денежных требований и денежных сумм, зачисленных на залоговый счет ... *119*
8.12.4.2. Сведения о выпусках облигаций с залоговым обеспечением денежными требованиями и денежных требованиях из заключенных эмитентом договоров, исполнение обязательств по которым обеспечивается (может быть обеспечено) данным залоговым обеспечением ... *119*
8.12.4.3. Сведения о страховании риска убытков, связанных с неисполнением обязательств по находящимся в залоге денежным требованиям, и (или) риска ответственности за неисполнение обязательств по облигациям с залоговым обеспечением денежными требованиями ... *120*
8.12.4.4. Сведения об организациях, обслуживающих находящиеся в залоге денежные требования ... *120*
8.12.4.5. Информация о составе, структуре и стоимости (размере) залогового обеспечения облигаций, в состав которого входят денежные требования ... *120*
8.12.4.6. Информация о формах, способах принятия и объеме рисков, принимаемых первоначальными и (или) последующими кредиторами по обязательствам, денежные требования по которым составляют залоговое обеспечение ... *120*
8.13. Сведения о представителе владельцев облигаций ... 120
8.14. Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском ... 120
8.15. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках ... 120
8.15.1. Дополнительные сведения о представляемых ценных бумагах, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... *120*
8.15.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... *120*
8.16. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... 121
8.17. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 121

8.18. Сведения об организаторах торговли, на которых предполагается размещение и (или) обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... 126
8.19. Иные сведения о размещаемых ценных бумагах ... 127

РАЗДЕЛ IX. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ... 129

9.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 129
9.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента ... 129
9.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента ... 129
9.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 129
9.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций ... 129
9.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 129
9.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 129
9.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 129
9.3. Сведения о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 130
9.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 130
9.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 130
9.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением ... 130
9.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием 130
9.4.1.1. Сведения о специализированном депозитарии (депозитариях), осуществляющем (осуществляющих) ведение реестра (реестров) ипотечного покрытия ... 130
9.4.1.2. Сведения о страховании риска ответственности перед владельцами облигаций с ипотечным покрытием ... 130
9.4.1.3. Сведения о сервисных агентах, уполномоченных получать исполнение от должников, обеспеченные ипотекой требования к которым составляют ипотечное покрытие облигаций ... 130
9.4.1.4. Информация о составе, структуре и размере ипотечного покрытия облигаций эмитента с ипотечным покрытием ... 131
9.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями ... 131
9.4.2.1. Сведения о лице, осуществляющем учет находящихся в залоге денежных требований и денежных сумм, зачисленных на залоговый счет ... 131
9.4.2.2. Сведения о страховании риска убытков, связанных с неисполнением обязательств по находящимся в залоге денежным требованиям, и (или) риска ответственности за неисполнение обязательств по облигациям с залоговым обеспечением денежными требованиями ... 131
9.4.2.3. Сведения об организациях, обслуживающих находящиеся в залоге денежные требования ... 131
9.4.2.4. Информация о составе, структуре и стоимости (размере) залогового обеспечения облигаций, в состав которого входят денежные требования ... 131
9.4.2.5. Информация о формах, способах принятия и объеме рисков, принятых первоначальными и (или) последующими кредиторами по обязательствам, денежные требования по которым составляют залоговое обеспечение ... 131
9.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 132
9.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 132
9.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 132
9.7.1. Сведения об объявленных и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента ... 132
9.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ... 132
9.8. Иные сведения ... 132

Приложение 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента по РСБУ за 2014-2016 гг., 3 кв. 2017 г. ... 133
Приложение 2. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента по МСФО за 2014-2016 гг., за 6 мес. 2017 г., за 9 мес. 2017 г. ... 418
Приложение 3.Основные положения учетной политики Эмитента на 2014-2017 гг. ... 620

Введение

Во введении эмитент кратко излагает основную информацию, приведенную далее в проспекте ценных бумаг, а именно:

а) основные сведения об эмитенте:

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «ФСК ЕЭС»***

ИНН (если применимо): ***4716016979***

ОГРН (если применимо): ***1024701893336***

место нахождения: ***117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А***

дата государственной регистрации: ***25.06.2002***

цели создания эмитента (при наличии): ***Общество создано в целях долгосрочного обеспечения энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надёжного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации***

основные виды хозяйственной деятельности эмитента: ***35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям***

(далее именуемый – ПАО «ФСК ЕЭС», Эмитент, Компания, Общество).

Далее в настоящем документе будут использоваться следующие термины:

Программа или Программа облигаций – настоящая Программа биржевых облигаций серии 001Р, первая часть решения о выпуске ценных бумаг, содержащая определяемые общим образом права владельцев биржевых облигаций и иные общие условия для одного или нескольких выпусков биржевых облигаций;

Условия выпуска – Условия выпуска биржевых облигаций в рамках Программы облигаций, вторая часть решения о выпуске ценных бумаг, содержащая конкретные условия отдельного выпуска Биржевых облигаций;

Выпуск – отдельный выпуск биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы;

Биржевая облигация или Биржевая облигация выпуска – биржевая облигация, размещаемая в рамках Выпуска;

Биржевые облигации, Биржевые облигации выпуска – биржевые облигации, размещаемые в рамках одного Выпуска.

б) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах:

вид: ***биржевые облигации на предъявителя***

серия (для облигаций): ***Информация о серии будет указана в Условиях выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций.***

иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением.***

количество размещаемых ценных бумаг: ***Количество Биржевых облигаций выпуска, размещаемого в рамках Программы облигаций, будет установлено в соответствующих Условиях выпуска.***

номинальная стоимость:

Номинальная стоимость каждой Биржевой облигации будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

Максимальная сумма номинальных стоимостей Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках Программы облигаций, составляет 200 000 000 000 (Двести миллиардов) российских рублей включительно или эквивалент этой суммы в иностранной валюте, рассчитываемый по курсу Банка России на дату принятия уполномоченным органом управления Эмитента решения об утверждении Условий выпуска.

порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения):

Размещение Биржевых облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Биржевых облигаций, установленной в соответствии с п. 8.4 Условий выпуска (далее – Цена размещения).

Сделки при размещении Биржевых облигаций заключаются в Публичном акционерном обществе "Московская Биржа ММВБ-РТС" (ранее и далее – «Биржа», «Московская Биржа», ПАО Московская Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Биржевых облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи (далее – Система торгов) в соответствии с правилами

проведения торгов на фондовом рынке и рынке депозитов в Публичном акционерном обществе "Московская Биржа ММВБ-РТС" (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Адресные заявки на покупку Биржевых облигаций и встречные адресные заявки на продажу Биржевых облигаций подаются с использованием системы торгов ПАО Московская Биржа в электронном виде, при этом простая письменная форма договора считается соблюденной. Моментом заключения сделки по размещению Биржевых облигаций считается момент ее регистрации в системе торгов ПАО Московская Биржа.

Отдельные письменные уведомления (сообщения) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок, Участникам торгов не направляются.

Срок (порядок определения срока) размещения Биржевых облигаций в условиях Программы не определяется.

Эмитент Биржевых облигаций и биржа, осуществившая их допуск к организованным торгам, обязаны обеспечить доступ к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг (далее и ранее – Проспект), любым заинтересованным в этом лицам независимо от целей получения такой информации не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций.

Сообщение о присвоении идентификационного номера Программе и порядке доступа к информации, содержащейся в Программе и Проспекте, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п. 8.11 Проспекта.

Сообщение о допуске Биржевых облигаций к торгам в процессе их размещения (о включении Биржевых облигаций в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа (далее - Список)) и о присвоении идентификационного номера выпуску Биржевых облигаций, а также порядке доступа к информации, содержащейся в Условиях выпуска, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Дата начала размещения Биржевых облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента. Информация об определенной Эмитентом дате начала размещения Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта. Дата начала размещения Биржевых облигаций устанавливается Эмитентом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Об определенной дате начала размещения Эмитент уведомляет Биржу и НРД в согласованном порядке.

Дата начала размещения Биржевых облигаций может быть перенесена (изменена) решением единоличного исполнительного органа Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации о переносе (изменении) даты начала размещения Биржевых облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Программой и Проспектом.

В случае принятия Эмитентом решения о переносе (изменении) даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, предусмотренном выше, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Об изменении даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент уведомляет Биржу и НРД не позднее, чем за 1 (один) день до наступления соответствующей даты.

Дата (порядок определения даты), не позднее которой допускается размещение облигаций в рамках программы облигаций:

Дата окончания размещения Биржевых облигаций (или порядок определения срока их размещения) будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

цена размещения или порядок ее определения:

Цена или порядок определения цены размещения Биржевых облигаций в условиях Программы не определяется.

Цена размещения Биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы, будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

в) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта (в случае регистрации проспекта ценных бумаг впоследствии (после государственной регистрации отчета (представления уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг): вид, категория (тип), серия (для облигаций) и иные идентификационные признаки ценных бумаг, количество размещенных ценных бумаг, номинальная стоимость (в случае если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации), условия обеспечения

(для облигаций с обеспечением), условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): ***указанные ценные бумаги отсутствуют.***

г) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг: ***Целью Эмиссии Биржевых облигаций является финансирование текущей, инвестиционной деятельности и рефинансирование текущих обязательств.***

д) иную информацию, которую эмитент посчитает необходимым указать во введении: ***отсутствует***

"Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг.".

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

В отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав проспекта ценных бумаг, за три последних завершенных отчетных года или за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а в случае, если срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за первый отчетный год еще не истек, - осуществившего независимую проверку вступительной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента или квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента (если на дату утверждения проспекта ценных бумаг истек установленный срок представления квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента либо такая квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента составлена до истечения указанного срока), и составившего (составившей) соответствующие аудиторские заключения, содержащиеся в проспекте ценных бумаг, указываются:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «РСМ РУСЬ»***
Место нахождения: ***119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4***
ИНН: ***7722020834***
ОГРН: ***1027700257540***
Телефон: ***(495) 363-2848***
Факс: ***(495) 981-4121***
Адрес электронной почты: ***mail@rsmrus.ru***
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов
Полное наименование: ***Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, город Москва***

отчетный год (годы) из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчётность (РСБУ), год	Сводная бухгалтерская отчётность (РСБУ), Год	Консолидированная финансовая отчётность подготовленная в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО), год
2014	***-***	***2014***
2015	***-***	***2015***
2016	***-***	***2016***

вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность):

- бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ);

- консолидированная финансовая отчётность, подготовленная в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

В случае если аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка вступительной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента или квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, дополнительно указывается на это обстоятельство, а также приводится

период (периоды) из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, отчетность эмитента за который (которые) проверялась аудитором (аудиторской организацией).

аудиторской организацией проведен аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента и его дочерних обществ, входящих в периметр консолидированной отчетности, составленной в соответствии с МСФО, за 2014, 2015, 2016 годы, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ), за 2014, 2015, 2016 годы. Аудиторская проверка вступительной бухгалтерской (финансовой) отчетности или квартальной бухгалтерской (финансовой) отчетности не проводилась.

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: ***указанные доли отсутствуют***

предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): ***средства не предоставлялись***

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***указанные взаимоотношения и связи отсутствуют***

сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: ***указанные лица отсутствуют***

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов.

Поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента, отсутствуют, сведения о предпринятых Эмитентом и Аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся.

В будущем основной мерой, направленной на снижение влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения влияния указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства Российской Федерации.

Описывается порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:

В соответствии с пп. 13 п. 10.2. ст. 10 Устава Общества кандидатура аудитора Общества утверждается Общим собранием акционеров ПАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с требованиями ч. 4. ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» выбор аудитора на 2014 г. производился путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон). Отборочные и квалификационные критерии, легшие в основу выбора победителя определены Законом и постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2009 № 722 «Об утверждении правил оценки заявок на участие в конкурсе на право заключить государственный или муниципальный контракт (гражданско-правовой договор бюджетного учреждения) на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд заказчиков».

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 31.12.2014 № 245) по вопросу «Об определении порядка проведения конкурсной процедуры по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита ОАО «ФСК ЕЭС» за 2015-2017 годы» конкурсную процедуру по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2017 годы в форме централизованной закупки для ПАО «ФСК ЕЭС» проводило ПАО «Россети».

Кандидатура аудитора ПАО «ФСК ЕЭС» определена по итогам проведенного ПАО «Россети» открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО «Россети» за 2015-2017 годы, проведенного в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Основные требования, предъявляемые к участнику закупки:

• соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставку товара, выполнение работы, оказание услуги, являющихся объектом закупки;

• непроведение ликвидации Участника открытого конкурса - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;

• неприостановление деятельности Участника открытого конкурса в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на дату подачи заявки на участие в открытом конкурсе;

• отсутствие у Участника открытого конкурса недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный период. Участник открытого конкурса считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;

• отсутствие у Участника открытого конкурса - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа или главного бухгалтера юридического лица -Участника открытого конкурса судимости за преступления в сфере экономики (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации.

• отсутствие между участником закупки и заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок, руководитель контрактной службы заказчика, контрактный управляющий состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участников закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и неполнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества;

• отсутствие в предусмотренном Федеральным законом реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) информации об Участнике открытого конкурса -юридическом лице, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа Участника открытого конкурса.

процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) для утверждения общим собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее

решение: ***Кандидатура аудитора для осуществления независимой проверки годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества вносится советом директоров или акционером (акционерами), владеющими в совокупности не менее 2% голосующих акций акционерного общества.***

Указывается информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: ***Работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором не проводились.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги.

Размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) определяется Советом директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2016 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО составил 24 682 983 (Двадцать четыре миллиона шестьсот восемьдесят две тысячи девятьсот восемьдесят три) рубля 68 копеек, включая НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

В отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших проспект ценных бумаг, указываются:

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие проспект ценных бумаг, не привлекались.

1.5. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

В отношении лица, предоставившего обеспечение по облигациям выпуска, и иных лиц, подписавших проспект ценных бумаг, указываются:

для физических лиц (в том числе подписавших проспект ценных бумаг в качестве представителей, действующих от имени юридических лиц) - фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, год рождения, сведения об основном месте работы и должности данного физического лица;

Сведения о лице, осуществляющем функцию единоличного исполнительного органа Эмитента, подписавшем настоящий Проспект ценных бумаг:

Фамилия, имя, отчество: ***Муров Андрей Евгеньевич***

Год рождения: ***1970***

Основное место работы***: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Занимаемая должность: ***Член Совета директоров, Председатель Правления***

Сведения о Главном бухгалтере эмитента, подписавшем настоящий Проспект ценных бумаг:

Фамилия, имя, отчество: ***Носков Андрей Павлович***

Год рождения: ***1971***

Основное место работы***: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Занимаемая должность: ***Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер)***

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В случае размещения ценных бумаг путем подписки указываются цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг.

Целью Эмиссии Биржевых облигаций является финансирование текущей, инвестиционной деятельности и рефинансирование текущих обязательств.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Приводится подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых ценных бумаг, в частности:

отраслевые риски;
страновые и региональные риски;
финансовые риски;
правовые риски;
риск потери деловой репутации (репутационный риск);
стратегический риск;
риски, связанные с деятельностью эмитента;
банковские риски.

Описывается политика эмитента в области управления рисками.

В Обществе управление рисками осуществляется в соответствии с Положением о системе управления рисками (далее – Положение), утвержденным решением Совета директоров от 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291), с учетом изменений, внесенных решением Совета директоров от 12.12.2016 (протокол от 13.12.2016 № 347).

Данным Положением установлены основные цели, задачи и принципы функционирования системы управления рисками, а также этапы (компоненты) процессов управления рисками. Согласно Положению система управления рисками – это элемент системы внутреннего контроля и управления рисками Общества, являющейся частью общего процесса корпоративного управления, который представляет собой механизмы и инструменты, обеспечивающие организационные меры и структуру для разработки, внедрения, мониторинга, пересмотра и постоянного улучшения процессов управления рисками Общества.

Целью системы управления рисками является обеспечение снижения неопределенности в отношении достижения поставленных перед Обществом целей, установленных на всех уровнях управления Общества, в том числе в долгосрочной программе развития Общества и в документах тактического и операционного планирования (бизнес-планах, бюджетах и так далее). Система управления рисками направлена на определение событий, которые могут влиять на деятельность Общества, и управление связанными с этими событиями рисками, а также поддержание интегрального риска Общества на уровне предельно допустимого уровня рисков, к которому стремится Общество.

Задачами системы управления рисками являются:

- ***обеспечение разумной уверенности в достижении целей Общества;***
- ***обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности и экономичного использования ресурсов Общества;***
- ***выявление рисков Общества и управление такими рисками;***
- ***обеспечение сохранности активов Общества;***
- ***обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности Общества;***
- ***контроль соблюдения законодательства, а также внутренних политик, регламентов и процедур Общества.***

На результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает влияние ряд факторов рисков, которые необходимо учитывать при принятии инвестиционных решений. Большая часть факторов являются внешними, в связи с чем Эмитент обладает ограниченными возможностями воздействия на указанные факторы. При этом Эмитент понимает степень воздействия указанных факторов на сферы деятельности Общества и осуществляет мониторинг ситуации и реализацию ряда мероприятий, направленных на снижение воздействия внешних факторов на деятельность Эмитента. Приведенный ниже перечень не является исчерпывающим, поскольку существует также ряд факторов рисков, которые в настоящий момент являются несущественными, но могут впоследствии оказать неблагоприятное влияние на деятельность Общества, что, соответственно, отразится на его прибыли, активах, капитале, ликвидности и платежеспособности.

2.5.1. Отраслевые риски

Описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение им обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Внутренний рынок.

ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет передачу электроэнергии по магистральным сетям и оказывает услуги по технологическому присоединению к сети. Передача электроэнергии по магистральным сетям относится к капиталоемким видам деятельности, осуществляемым в условиях естественной

монополии, т.е. в отсутствие внутриотраслевой конкуренции. Капиталоемкость и отсутствие внутриотраслевой конкуренции определяют меньшую подверженность Эмитента циклическим колебаниям и большую устойчивость бизнеса.

На объем рынка услуг по передаче электроэнергии оказывают влияние, прежде всего, факторы, определяющие электропотребление в ЕЭС России, размер нагрузки и развитие распределительной генерации.

Исходя из оценки электропотребления, объемов экспорта и импорта электроэнергии, а также с учетом влияния факторов, обуславливающих замедление роста электропотребления (прежде всего, фактора энергосбережения), Компания не ожидает как значительного роста объема оплачиваемых сетевых услуг, так и значительного сокращения.

С учетом специфики деятельности ПАО «ФСК ЕЭС», как естественной монополии, основными отраслевыми рисками являются:

<u>Риски, связанные с государственным регулированием тарифов.</u>

Основные виды деятельности Эмитента (реализация услуг по передаче электрической энергии и осуществление технологического присоединения к электрическим сетям) регулируются государством путем установления тарифов на оказываемые услуги.

На заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года одобрены показатели социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанные Минэкономразвития России, согласно которым темп роста тарифов на услуги по передаче снижен до 3,0% ежегодно с 1 июля. Приказом ФАС России от 27.12.2016 №1892/16 утверждены тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС: прирост тарифа с 1 июля 2017 года +5,5%, далее ежегодно +3,0%.

К основным факторам риска государственного регулирования тарифов относятся:

Риск несвоевременного и некачественного формирования НВВ для включения в тариф на передачу электроэнергии;

Риск снижения выручки, обусловленный снижением тарифов в течение периода тарифного регулирования;

Риск невыполнения параметров RAB-регулирования;

Риск отклонения фактического среднего тарифа на передачу электроэнергии от запланированного в бизнес-плане значения;

Установление тарифа на осуществление технологического присоединения, не компенсирующего полностью затраты ПАО «ФСК ЕЭС».

<u>Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков, связанных с государственным регулированием тарифов:</u>

Эмитентом реализуются меры, направленные на повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, последовательную реализацию утвержденных параметров RAB-регулирования и подготовку сбалансированных и экономически обоснованных предложений по их корректировке и установлению.

Также Эмитентом реализуются меры по качественной подготовке обосновывающих материалов к заявке на установление/пересмотр тарифов.

<u>Риски технологического присоединения.</u>

Риски, связанные с несвоевременным выполнением взятых на себя договорных обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе отклонение фактического показателя качества услуг по технологическому присоединению от значения, установленного при тарифном регулировании. Показатель качества определяется в соответствии с разделом 3 Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 как сумма влияния показателей качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение, исполнения договоров по технологическому присоединению, соблюдения антимонопольного законодательства, а также уровня качества обслуживания потребителей услуг.

<u>Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков технологического присоединения:</u>

Эмитентом утверждена Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям, повышения загрузки трансформаторных мощностей, включающая в себя меры, направленные на инициирование изменений в законодательстве Российской Федерации (нормотворческая деятельность), и организационные меры.

Организационные мероприятия в рамках Программы направлены на повышение эффективности деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» при реализации услуг по технологическому присоединению, в том числе в условиях дефицита тарифных источников финансирования:

• мероприятия, направленные на увеличение загрузки производственных мощностей, в том числе путем определения и вывода неэффективных мощностей;

• регламентация сроков выполнения процедур структурными подразделениями Компании, реализация комплекса мер по повышению контроля за сроками исполнения всех этапов бизнес-процесса, начиная с момента регистрации заявки на технологическое присоединение до момента полного выполнения обязательств по заключенным договорам.

Эмитент осуществляет мониторинг и актуализацию значений по величинам свободной для технологического присоединения потребителей и объектов генерации трансформаторной мощности по всем центрам питания с обеспечением доступности указанной информации путем ее раскрытия на сайте Эмитента.

Внешний рынок.

К факторам риска, связанным с деятельностью Эмитента, на внешних рынках, относятся:

- риски таможенных ограничений, связанных с введением санкций на пограничных переходах, с риском использования экономически необоснованных таможенных тарифов.

В связи с действием санкций в отношении Российской Федерацией со стороны ряда стран сохраняется возможность прекращения зарубежными производителями поставок электротехнической продукции или её комплектующих. Это приводит к повышению риска срыва сроков поставки на объекты Общества электротехнического оборудования и/или комплектующих, необходимых для реализации инвестиционной и ремонтной программ.

<u>Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию данных рисков</u>

В целях минимизации данного риска, в соответствии с Программой импортозамещения, утвержденной приказом от 10.10.2014 № 455, в Обществе ведется работа по снижению использования в основной деятельности импортной продукции и стимулированию повышения уровня локализации производства электротехнической продукции и снижению зависимости от наиболее критичных видов импортных комплектующих.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам.

<u>Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности</u>

Внутренний рынок.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам. Являясь инфраструктурной организацией оптового рынка, ПАО «ФСК ЕЭС» не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд). В этом отношении основным результатом ее деятельности является техническое обслуживание ЕНЭС в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерных для перерабатывающих отраслей экономики. Прогноз цен на услуги сторонних организаций, а также на оборудование и материалы, используемые в деятельности ПАО «ФСК ЕЭС», не содержит риска существенного повышения в ближайшей перспективе.

<u>Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию данных рисков</u>

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков связаны с созданием конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизацией затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство, устранением перекрестных закупок.

Внешний рынок.

Изменения цен на сырье и услуги на внешнем рынке, по мнению Эмитента, не могут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам.

Внутренний рынок.

Основной риск заключается в корректировке параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, что может привести к изменению тарифов на услуги по передаче электроэнергии и необходимости корректировки запланированных расходов, в том числе в части внесения изменений в инвестиционную программу.

Внешний рынок.

Изменения цен на внешнем рынке не окажут влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам, поскольку основным доходом эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

Описанные выше в данном разделе риски не оказывают существенного влияния на исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Указываются предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Несмотря на высокие оценки рейтинговыми агентствами общего уровня политического риска в России, в отношении Эмитента эти риски следует признать в основном незначительными. Эмитент является крупной государственной компанией, доля государственного участия в которой установлена законом. Эмитент не ведет деятельности за рубежом, следовательно, не подвержен трансфертному риску. Национальное законодательство в отношении сетевой деятельности достаточно стабильно. В отдельных регионах страны сохраняется высокий риск террористических актов, поэтому Эмитент принимает меры по антитеррористической защите.

Антитеррористическая политика Эмитента проводится в соответствии с Федеральным законом 256-ФЗ от 21 июля 2011 г. «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и требованиями постановлений Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК» и от 19 сентября 2015 г. № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов ТЭК» и заключается в организации и проведении мероприятий, направленных на усиление инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ПАО «ФСК ЕЭС». Проведенные в период 9 месяцев 2017 года организационно-плановые мероприятия позволили увеличить на 2% количество объектов Эмитента различных категорий опасности, антитеррористическая защищенность которых полностью соответствует требованиям указанных постановлений Правительства Российской Федерации. Кроме того в отчетном периоде, в рамках взаимодействия с представителями территориальных органов безопасности и Росгвардии, запланированы и проведены на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» тактико-специальные учения и объектовые тренировки. В период 9 месяцев 2017 г. основные усилия Эмитента были направлены на повышение антитеррористической защищенности энергообъектов ПАО «ФСК ЕЭС», которые были задействованы в обеспечении надежного электроснабжения инфраструктуры в проводимых мероприятиях Кубка Конфедераций 2017 года, Восточного экономического форума (ВЭФ-2017), Международного форума по энергоэффективности и развитию энергетики «Российская энергетическая неделя» (РЭН-2017), XIX Всемирного фестиваля молодежи и студентов (Фестиваль-2017), а также которые будут задействованы в обеспечении надежного электроснабжения инфраструктуры в проводимых мероприятиях Чемпионата мира по футболу 2018 года.

При незначительной доле бюджетных потребителей и отсутствии потребителей физических лиц (население) Эмитент не испытывает прямого влияния бюджетного дефицита и уровня безработицы. Однако эти факторы могут понизить платежеспособность основных пользователей услуг Эмитента – территориальных сетевых организаций. Сохраняется значительный риск падения курса российского рубля и фондового рынка, вызванный различными внешними факторами.

<u>Предполагаемые действия по предупреждению и защите от общих экономических рисков</u>

Эмитент осуществляет планирование своей деятельности, исходя из прогнозных показателей социально-экономического развития, разрабатываемых Минэкономразвития России, и согласованных с Системным оператором ЕЭС и Минэнерго России направлений развития магистральной сети. В целях ограничения влияния страновых и региональных рисков, а также влияния макроэкономических факторов рисков, Эмитентом принята Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем в Обществе на период 2015-2019 годы. Эмитентом, кроме того, утверждены иные программы, направленные на снижение затрат и повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности. Эмитент частично защищен от воздействия экономических рисков положением законодательства, предусматривающим усиление финансовой ответственности в случае

нарушения сроков оплаты, предусмотренных договором оказания услуг по передаче электрической энергии. Дополнительно Эмитент применяет различные инструменты управления дебиторской задолженностью, включая, претензионно-исковую работу, анализ финансового состояния контрагентов, включение в типовые формы договоров обязательства по предоставлению финансового обеспечения.

Описываются риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность.

Эмитент рассматривает введение чрезвычайного положения и проведение крупномасштабных забастовок как маловероятные события, риск от наступления которых минимален. В настоящее время не действуют факторы, которые бы вызывали эти события.

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риски выведения из строя его основных средств. Однако возможность военных конфликтов также оценивается как маловероятная.

Описываются риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным.

Эмитент осуществляет деятельность по управлению единой национальной электрической сетью на большей части территории Российской Федерации и имеет распределенную сеть структурных подразделений с размещением производственных активов на значительной части территории Российской Федерации. Погодно-климатические, сейсмические и другие природные условия являются факторами риска для деятельности Компании. Эти факторы учитываются Компанией при планировании и строительстве сетевых объектов, при определении состава средств защиты и при расположении ремонтных баз, удаленность объектов от ремонтных баз и возможное воздействие природных явлений на эти объекты.

Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, которое утверждено Советом директоров ОАО «Россети» (протокол от 23.10.2013 № 138) и введено в действие в качестве внутреннего документа Эмитента решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2013 (протокол от 30.12.2013 № 208).

Единая техническая политика нацелена на определение основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка, в том числе:

- ***повышение уровня оснащенности высокопроходимой транспортной техникой, внедрение технологии использования беспилотных летательных аппаратов при организации эксплуатации воздушных линий электропередачи и послеаварийных осмотров;***
- ***повышение уровня готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ.***

2.5.3. Финансовые риски

Эмитент подвержен влиянию рисков колебаний плавающих процентных ставок, рисков удорожания финансирования (увеличения процентных ставок), валютных рисков, инфляционных рисков, а также иных рыночных рисков, в том числе рисков роста прочих расходов, рисков роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности. Финансовые риски связаны с возможностью возникновения убытков и/или неспособности Эмитента обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме в связи с неблагоприятным изменением следующих факторов:

- ***кредитно-денежной политикой Банка России;***
- ***колебаний курсов иностранных валют;***
- ***изменениями процентных ставок;***
- ***влиянием инфляции;***
- ***ограничением возможностей Эмитента по привлечению финансирования в виде акционерного или долгового капитала.***

Описывается подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием,

осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок, поскольку использует для финансирования своей инвестиционной деятельности средства, привлеченные путем выпуска облигаций с плавающей ставкой купона, привязанной к уровню инфляции (150 млрд. рублей или более 50% общего долга, привлечены по ставке «инфляция +1…2,5% годовых»). Уровень данного риска рассматривается Эмитентом как приемлемый с учетом тенденции к снижению инфляции (целевой уровень 2017 года - 4%), а также наличия у Эмитента права на досрочное погашение облигаций по своему усмотрению в случае если ставка купона превысит 10% годовых, что соответствует норме доходности инвестированного капитала, утвержденной для Эмитента регулятором в рамках тарифных решений. Таким образом, по мнению Эмитента, колебания процентных ставок не должны оказать долгосрочного и существенного влияния на деятельность компании. Эмитент не осуществляет хеджирования процентных рисков вместе с тем, не исключает возможности их хеджирования в будущем, для чего осуществляет регулярный мониторинг рыночной конъюнктуры и доступных инструментов.

В соответствии с Уставом Эмитента в случае необходимости использования для хеджирования сделок с производными финансовыми инструментами решения об одобрении сделок либо об определении политики Эмитента в части совершения сделок с такими инструментами будут приниматься Советом директоров.

Описываются подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (валютные риски).

Эмитент в своей деятельности подвержен риску изменения валютных курсов в незначительной степени. Основным источником валютных рисков являются расходы по договорам транзита электроэнергии (страны Балтии, Белоруссия, Казахстан), номинированные в евро, долларах США, казахском тенге, что в структуре общих годовых операционных расходов Эмитента составляет не более 5% на горизонте с 2014 года. Кроме того, косвенно валютные риски связаны с необходимостью обеспечения высокотехнологичным оборудованием импортного производства, что нивелируется реализацией Эмитентом Программы импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015-2019 гг.

Долговой портфель Эмитента полностью номинирован в рублях, что исключает существенное влияние валютных рисков на финансовое состояние Эмитента, его ликвидность и результаты деятельности.

Эмитент не осуществляет хеджирования валютных рисков. Для целей управления валютным риском Советом директоров Эмитента устанавливается лимит на совершение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (действующее значение лимита на 30.09.2017 – 2,5% от годовой выручки Эмитента).

Указываются предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

На дату утверждения Проспекта Эмитент не наблюдает тенденций или событий, которые могли бы существенно ухудшить ситуацию на рынке заемного капитала, привести к существенному увеличению стоимости заемных средств для Эмитента либо оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Эмитента в результате изменения валютного курса. Однако в случае выявления таких фактов или тенденций, Эмитент в дополнение к уже реализуемым мерам управления рисками может осуществлять следующие мероприятия:

- ***досрочное погашение по выбору Эмитента облигаций, обслуживаемых по плавающей ставке, и их рефинансирование по фиксированным ставкам;***
- ***опережающее приобретение иностранной валюты в пределах запланированных на ближайший год сумм валютных обязательств, в рамках лимитов, установленных Советом директоров;***
- ***расширение и ускорение реализации Программы импортозамещения;***
- ***ограничение ежегодных объемов Инвестиционной программы Эмитента за счет пересмотра приоритетов и сроков реализации инвестиционных проектов;***
- ***установление «твердых» цен закупки в конкурсной документации и типовых формах инвестиционных договоров;***
- ***проведение мероприятий по хеджированию в зависимости от рыночной конъюнктуры и в рамках Кредитной политики Эмитента и принятых Советом директоров решений.***

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Уровень инфляции (к соответствующему месяцу предыдущего года), достигавший почти 17% годовых в течение 2015 года, в 2016-2017 гг. демонстрировал нисходящую динамику и по состоянию на конец 2017 года достиг 2,51%.

На фоне достигнутой финансовой стабильности и выхода экономики на траекторию роста, стабилизация инфляции в среднесрочной перспективе вблизи целевого значения – 4% годовых, обозначенного Банком России, представляется весьма вероятной. Политика Правительства Российской Федерации и Центрального Банка Российской Федерации, направленная на снижение инфляционных рисков, позволяет оценить данный риск как низкий. Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции, которое может представлять существенную угрозу его хозяйственной деятельности, находится выше 19% годовых на горизонте одного года. Ключевая угроза выражается в возможном росте коэффициента покрытия обслуживания долга, значение которого для сохранения качества высоконадежного заемщика не должно превышать 0,25. Для целей управления инфляционным риском по выплатам долговых ценных бумаг, привязанных к значению ИПЦ, Эмитентом определено превышение величины инфляции на уровне 9% как событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение таких ценных бумаг. Кроме того, Эмитент планирует проводить мероприятия по сокращению внутренних издержек.

С целью обеспечения достижения целевых ориентиров Эмитента реализуется взвешенная финансово-экономическая политика, обеспечивающая сохранение устойчивого финансового профиля и направленная на достижение оптимального баланса между задачами инвестиционного роста Эмитента, уровнем акционерной стоимости и прибыльностью, обеспечением финансовой устойчивости, эффективным и результативным ведением хозяйственной деятельности.

Разработаны и реализовывались мероприятия, входящие в состав программ, оказывающие воздействие на результаты деятельности Эмитента, в том числе:

Программа повышения эффективности инвестиционной деятельности в части снижения удельных инвестиционных расходов;

Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015-2019 гг.;

Программа повышения эффективности расходов по техническому обслуживанию и ремонту;

Программа повышения эффективности расходов по фонду оплаты труда;

Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС», повышения загрузки трансформаторных мощностей.

Также Эмитентом реализуются и другие мероприятия, направленные на минимизацию финансового воздействия сложившихся факторов, в том числе:

- ***постоянный мониторинг и управление рисками изменений нормативного поля в рамках компетенции финансово-экономического блока;***
- ***реализация мер, направленных на повышение эффективности управления оборотным капиталом и обеспечения прибыли денежным потоком, в том числе ужесточение платежной дисциплины контрагентов, целенаправленная реализация политики сокращения объемов авансирования подрядчиков;***
- ***ведение претензионно-исковой работы по сомнительным долгам и управление дебиторской задолженностью с целью сокращения объемов просроченной дебиторской задолженности/ предотвращения возникновения просроченной дебиторской задолженности у контрагентов;***
- ***подготовка предложений в федеральные органы исполнительной власти по изменению порядка расчетов размера штрафных санкций за несвоевременное исполнение договорных обязательств;***
- ***проведение переговоров с организациями, оказывающими услуги по транзиту электроэнергии по зарубежным странам (Казахстан, Беларусь, страны Балтии), в части не повышения стоимости транзита из-за изменения валютного курса и синхронизации параметров индексации тарифов между странами;***
- ***установление решениями Совета директоров лимита задолженности перед третьими лицами, валютного лимита на совершение сделок в валюте с целью контроля валютных операций, утверждение Кредитной политики, содержащей предельно допустимые значения показателей долговой нагрузки и т.д.;***
- ***работа по получению различных мер государственной поддержки (выпуск инфраструктурных облигаций с привлечением средств пенсионных накоплений, бюджетное финансирование в рамках федеральных целевых программ, кредиты и гарантии в рамках программ поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на основе проектного финансирования и т.д.).***

<u>Иные финансовые риски:</u>

Риски роста прочих расходов.

Основными рисками являются создание резервов по сомнительным долгам и переоценка финансовых вложений, в связи со снижением цены акций иных эмитентов.

Риск роста резервов по сомнительным долгам оценивается Эмитентом как приемлемый. Основной источник формирования резервов по сомнительным долгам - дебиторская задолженность.

Риск переоценки финансовых вложений, связанных со снижением цены акций иных эмитентов, оценивается Обществом как приемлемый. В случае устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество формирует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной стоимостью.

Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности.

Основным риском является риск просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии при отклонении от величины, установленной в бизнес-плане, а также возникновение сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности в ходе приобретения Эмитентом товаров, работ и услуг.

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию иных финансовых рисков

В целях снижения рисков роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности Эмитентом утвержден порядок управления дебиторской и кредиторской задолженностью. Указанным порядком определены процедуры принятия решений в отношении дебиторской задолженности кураторами договоров. Кроме того, создан и функционирует Бюджетный комитет, одной из целей которого является повышение эффективности управления денежными потоками Эмитента, управление рисками возникновения просроченной дебиторской и кредиторской задолженности и повышение оборачиваемости денежных средств.

К компетенции Комитета в части управления дебиторской и кредиторской задолженностью относится:

• рассмотрение сводных отчетов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности и пояснительных материалов кураторов договоров;

• принятие решений о способах истребования задолженности со сроком просрочки более трех месяцев и задолженности, вынесенной на рассмотрение Комитета по инициативе кураторов договоров;

• принятие решений о списании безнадежной задолженности;

• выборочная оценка эффективности работы участников процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью;

• принятие решений о представлении Председателю Правления предложений по привлечению к дисциплинарной ответственности участников процесса в случаях выявления нарушений порядка работы с дебиторской и кредиторской задолженностью.

Риски возникновения сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности, связанной с приобретением Эмитентом товаров, работ и услуг, ограничиваются посредством установления в конкурсной документации критериев финансовой устойчивости, обязательных к соблюдению со стороны участников закупочных процедур, а также предъявления к контрагентам требований о предоставлении финансового обеспечения в виде независимых (банковских) гарантий, обеспечительных платежей, поручительств и иных форм обеспечения исполнения обязательств.

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

1. прочие расходы, включающие: затраты на обслуживание заемных средств, создание резервов по сомнительным долгам и переоценку финансовых вложений, в связи со снижением цены акций иных эмитентов (риски роста прочих расходов, риски колебаний плавающих процентных ставок риски удорожания финансирования (увеличения процентных ставок), валютные риски);

2. дебиторская задолженность, возникающая вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента. (риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности, инфляционные риски)

Характер изменений в отчетности: рост расходов и рост дебиторской задолженности.

Эмитент оценивает вероятность реализации указанных рисков как среднюю, в связи с изменением макроэкономической ситуации и нестабильностью финансовых рынков. Указанные риски

находятся на приемлемом уровне и не могут в существенной степени отразиться на способности Эмитента исполнять свои обязательства.

2.5.4. Правовые риски

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с изменением:

валютного регулирования:

Внутренний рынок.

Риск изменения валютного регулирования на внутреннем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях и большая часть обязательств Эмитента выражена в валюте Российской Федерации. Валютные риски, связанные с обеспечением транзита электрической энергии через страны Балтии, Республику Беларусь и Казахстан, минимальны, поскольку составляют незначительную часть в общих расходах Эмитента (менее 1 процента). Таким образом, можно сказать, что влияние данного вида рисков на Эмитента минимально.

Изменения валютного регулирования могут повлиять на производственные издержки Эмитента, в том числе на стоимостную оценку проектов, включенных в инвестиционную программу, в результате изменения рублевой стоимости устанавливаемого импортного оборудования, аналоги которого не производятся в Российской Федерации.

Внешний рынок.

Риск изменения валютного регулирования не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента.

налогового законодательства:

Внутренний рынок.

С 01.01.2013 вступил в силу Федеральный закон от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», направленный на постепенную отмену льгот по налогу на имущество организаций, действовавших ранее в отношении линий электропередачи и сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью. Так, в отношении линий электропередач, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговые ставки не могут превышать в 2013 году - 0,4%, в 2014 году - 0,7%, в 2015 году - 1,0%, в 2016 году - 1,3%, в 2017 году - 1,6%, в 2018 году - 1,9%.

Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации. Данные изменения привели к дополнительным расходам Общества (по сравнению с действовавшим ранее льготным режимом налогообложения).

В условиях повышения стоимости кредитных ресурсов Федеральным законом от 08.03.2015 № 32-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения в статью 269 Налогового кодекса Российской Федерации в части повышения верхнего предела процентных платежей по долговым обязательствам, относимых на расходы организации (исчисляется исходя из ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации). Изменения способствовали созданию финансовых источников компенсации повышенных расходов Эмитента на обслуживание кредитов.

Внешний рынок.

Риск изменения налогового законодательства на внешнем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента.

правил таможенного контроля и пошлин:

Внутренний рынок.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внутреннем рынке, расцениваются как незначительные. При реализации инвестиционной программы Эмитент приобретает оборудование иностранного производства через подрядные организации. Учитывая наличие схожих аналогов отечественного производства для большинства позиций номенклатуры используемого оборудования, риск изменения таможенного законодательства можно считать несущественным. Наряду с этим, поскольку оборудование приобретается подрядными организациями, большая часть данных рисков, в случае их возникновения, оказывает влияние на стоимость строительства объектов Эмитента.

Внешний рынок.

В связи с действием санкций в отношении Российской Федерацией со стороны ряда стран, сохраняется возможность прекращения зарубежными производителями поставок электротехнической продукции или её комплектующих. Это приводит к повышению риска срыва сроков поставки на объекты Общества электротехнического оборудования и/или комплектующих, необходимых для реализации инвестиционной и ремонтной программ.

В целях минимизации данного риска, в соответствии с Программой импортозамещения, утвержденной приказом от 10.10.2014 № 455, в Обществе ведется работа по снижению использования в основной деятельности импортной продукции и стимулированию повышения уровня локализации производства электротехнической продукции и снижению зависимости от наиболее критичных видов импортных комплектующих.

требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Риски Эмитента, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности, отсутствуют, так как основная деятельность Эмитента не лицензируется.

Эмитент не обладает правами на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию видов деятельности Эмитента «Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» и «Осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений» следует считать незначительными, так как при изменении норм, регулирующих лицензирование, Эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности.

судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

На дату утверждения Проспекта изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, которые могли бы негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент не имели места.

2.5.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Описывается риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом.

В целях управления рисками Общество выделяет два потенциальных источника риска потери деловой репутации: (а) производственная деятельность Общества, (б) реализация Обществом функции внешних коммуникаций.

Наиболее существенным фактором репутационного риска является снижение надежности работы Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и возникновение системных нарушений энергоснабжения потребителей и аварий.

Обществом принимаются исчерпывающие меры, направленные на нивелирование операционно-технологических рисков (детальная информация о мероприятиях по управлению операционно-технологическим риском представлена в соответствующем разделе, а также своевременное и полное информирование заинтересованных сторон, включая потребителей и СМИ, согласно регламентам, установленным организационно-распорядительными документами Общества).

В рамках реализации функции внешних коммуникаций существенными факторами риска является уровень осведомленности потребителей, общественности, других заинтересованных сторон о деятельности Общества. В целях снижения вероятности наступления репутационного риска Обществом формализованы механизмы взаимодействия с заинтересованными сторонами, порядок осуществления внешних коммуникаций (Регламент реализации коммуникационной политики ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденный решением Совета директоров 06.02.2017 (протокол от 09.02.2017 № 354). Общество руководствуется принципами оперативности и полноты предоставления информации.

Кроме того, Положением об информационной политике определены правила и подходы к раскрытию информации, цели и принципы раскрытия обязательной и дополнительной информации, способствующей повышению информационной открытости и прозрачности отношений между Обществом и акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами Общества, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными органами, а также иными заинтересованными лицами. Таким образом, риск возникновения у Общества убытков в результате потери деловой репутации оценивается как минимальный.

2.5.6. Стратегический риск

Описывается риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

Факторы стратегического риска связаны с возникновением потерь ПАО «ФСК ЕЭС» от ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества.

Цели и задачи стратегического развития ПАО «ФСК ЕЭС» установлены Долгосрочной программой развития (ДПР) Общества на 2015-2019 годы, утверждённой Советом директоров 19.12.2014 (протокол от 22.12.2014 № 243). ДПР содержит комплекс программных мероприятий, направленных на реализацию основных положений ДПР, включая повышение эффективности управления компанией, приоритеты инвестиционной политики и повышение эффективности инвестиционной деятельности, эффективность операционной деятельности, управление производственными активами и другие.

С целью контроля исполнения ДПР и минимизации факторов стратегического риска, связанных с потенциальными изменениями внутренней и внешней среды функционирования Общества и ДЗО, Эмитент осуществляет мониторинг исполнения мероприятий, предусмотренных ДПР, и ежегодно готовит отчет об исполнении ДПР и регулярно проводит внешний аудит реализации ДПР в соответствии со Стандартом проведения аудиторской проверки реализации ДПР (утвержден решением Совета директоров от 30.12.2014, протокол от 31.12.2014 № 245). В ДПР установлены целевые показатели по результатам мероприятий и функциональным направлениям, которые Эмитенту необходимо достичь. По мнению независимого аудитора, отчет о реализации в 2016 году мероприятий и о достигнутых фактических значениях результативных показателей деятельности ПАО «ФСК ЕЭС», определенных ДПР, составлен надлежащим образом и не содержит существенных искажений. В информационном письме независимого аудитора от 16 мая 2017 года на имя Председателя Правления Эмитента содержится вывод о том, что расчет исполнения КПЭ произведен корректно в соответствии с утвержденными методиками и что мероприятия, запланированные ДПР на 2016 год, преимущественно осуществлены. При изменении условий и появлении новых целей Эмитент разрабатывает (актуализирует) стратегию.

Перспективные направления развития электроэнергетики в целом как отрасли производственной инфраструктуры и передачи электроэнергии по магистральным электросетям определяются с участием и под контролем государственных органов управления.

Эмитент совместно с Системным оператором ежегодно разрабатывает Схему и программу развития ЕЭС России (СиПР), в которой определяются на семь предстоящих лет основные направления развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети на базе среднесрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность. СиПР утверждается Минэнерго России.

Эмитент с учетом СиПР разрабатывает инвестиционную программу. Практикой последних трех лет является публичное обсуждение инвестиционной программы заинтересованными стейкхолдерами, в круг которых входят крупные потребители и Открытое правительство.

Эмитент вовлечен в обсуждение с органами государственной власти и общественными организациями вопросов энергетической политики, надежности энергоснабжения.

Действует Комитет по стратегии Совета директоров, который осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций Совету директоров Общества по вопросам:

- ***оценки эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе;***

• утверждения долгосрочной программы развития Общества, изменений и дополнений к ней и рассмотрения отчета о реализации;

• определения стратегических целей деятельности Общества, контроля реализации стратегии Общества, корректировки существующей стратегии развития Общества;

• определения приоритетных направлений деятельности Общества.

2.5.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Описываются риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с:

Экологические риски.

Негативное воздействие на окружающую среду при работе электросетевого оборудования в штатном режиме не значительно. Вероятность значительного негативного воздействия на окружающую среду связана с риском возникновения аварийных ситуаций, обусловленных физическим износом оборудования и нарушением условий эксплуатации электросетевого оборудования (загрязнение водных объектов и почвы нефтепродуктами, аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и т.п.).

Также в случае несоблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации к Эмитенту могут быть применены санкции со стороны органов государственного экологического надзора.

К основным рискам, связанным с невыполнением требований природоохранного законодательства Российской Федерации, относятся:

• отсутствие необходимой разрешительной природоохранной документации;

• отсутствие лицензий на недропользование в части добычи подземных вод и невыполнение лицензионных условий; несоблюдение санитарно-гигиенических норм и правил при накоплении отходов, образующихся на производственных объектах Эмитента, включая оборудование, содержащее трихлордифенил.

На 37 производственных объектах Эмитента эксплуатируются статические конденсаторы, в которых в качестве диэлектрика используется стойкий органический загрязнитель - трихлордифенил (далее - ТХД). В соответствии с требованиями Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях (ратифицирована Федеральным законом от 27.06.2011 № 164-ФЗ) ПАО «ФСК ЕЭС» обязано полностью вывести оборудование с ТХД из эксплуатации к 2025 году, а к 2028 году обеспечить его экологически безопасную утилизацию. В случае хранения выведенного из эксплуатации ТХД-содержащего оборудования с нарушением санитарно-гигиенических норм возникают риски наложения штрафных санкций со стороны государственных контролирующих органов по ст. 8.2. КоАП «Несоблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при сборе, накоплении, использовании, обезвреживании, транспортировании, размещении и ином обращении с отходами производства и потребления или иными опасными веществами».

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию экологических рисков:

Экологическая политика Общества, утвержденная Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» 30.09.2014, следует принципам, установленным государственной политикой в области экологического развития Российской Федерации и энергетической стратегией России на период до 2030 года.

Целью экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС» является минимизация негативного воздействия на окружающую среду при передаче и распределении электрической энергии.

В рамках выполнения программы реализации экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2019 годы, утвержденной в 2015 году, проводятся технические и организационные мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия производственной деятельности Эмитента на окружающую среду.

В соответствии с решением Совета директоров в ПАО «ФСК ЕЭС» реализован проект по внедрению и сертификации на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 единой системы экологического менеджмента (далее – СЭМ), которая направлена на управление экологическими аспектами своей деятельности в рамках общей системы управления.

Для своевременного выполнения требований Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях, ратифицированной Российской Федерацией, оптимизации деятельности по обращению с оборудованием, содержащим ТХД, в ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году разработан и утвержден Регламент обращения с ТХД-содержащим оборудованием.

В целях реализации положений экологической политики и установления документированных экологических целей и задач в 2016 году разработаны и утверждены Целевые количественные экологические показатели ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017-2019 годы.

Также в 2016 году утверждены корпоративные стандарты ПАО «ФСК ЕЭС» по экологической безопасности на всех стадиях жизненного цикла электросетевых объектов, направленные на определение требований к экологической безопасности электросетевых объектов и совершенствования нормативно-технической базы.

Для совершенствования системы экологического контроля и отчетности в 2015 году утвержден Регламент проведения внутреннего экологического аудита в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, который формирует единый подход к проведению внутреннего аудита СЭМ и производственного экологического контроля на производственных объектах.

текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент: ***Эмитент не участвует и не прогнозирует участия в судебных процессах, способных существенно повлиять на его финансовое положение. При этом существенными Эмитент считает возможные потери (приобретения), размер которых превышает 5% балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.***

отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Риски Эмитента, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение основной деятельности, отсутствуют, так как основная деятельность не лицензируется.

Эмитент не обладает правами на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Эмитент оценивает риск, связанный с отсутствием возможности продлить действие лицензий на «Эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» и «Осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», как минимальный в связи с тем, что Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

Риском Эмитента, связанным с отсутствием возможности продлить действие лицензий на работу со сведениями, составляющими государственную тайну, является запрет для Эмитента работать с указанной категории сведений, в том числе выполнять «закрытые» поручения Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации, федеральных органов исполнительной власти и др.

возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента, являются минимальными. Возможны риски, связанные с судебными процессами по обязательствам третьих лиц перед Эмитентом в результате неисполнения ими своих обязательств в отношении основной деятельности Эмитента (передача электроэнергии) в связи с существующей в настоящий момент экономической ситуацией. При этом Эмитент предпринимает необходимые усилия (осуществляет досудебное урегулирование споров, проводит необходимые переговоры) по минимизации указанных рисков и имущественного ущерба для Общества.

возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи услуг Эмитента, являются минимальными. Риски, связанные с возможностью потери потребителей не актуальны для Общества, так как передача электрической энергии по сетям ЕНЭС – монопольный вид деятельности.

<u>Риски реализации Программы импортозамещения.</u>

Реализация риска может оказать влияние на деятельность Эмитента в части обеспечения необходимого уровня качества и надежности функционирования объектов ЕНЭС:

- ограничение или невозможность закупки электротехнической продукции (введение законодательных ограничений или запрета импорта в России, как со стороны зарубежных стран, так и со стороны Российской Федерации, отказ иностранных предприятий - производителей от сотрудничества с российскими компаниями, отсутствие у отечественных производителей необходимой технологии, оборудования и компетенций для производства электротехнического оборудования, удовлетворяющего современным требованиям);

- рост стоимости электротехнической продукции в связи с неблагоприятными внешнеэкономическими факторами (ослабление рубля по отношению к основным мировым валютам, проведение зарубежными производителями дискриминационной политики по отношению к потребителям из России, отсутствие отечественных аналогов зарубежного оборудования либо сильная зависимость их производства от импортных оборудования, сырья, комплектующих).

Продолжительность действия факторов, связанных с обеспечением необходимого уровня качества и надежности функционирования объектов ЕНЭС, не ограничена по времени.

В качестве меры по воздействию на данный риск приказом Общества от 10.10.2014 № 455 утверждена Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем в ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг., также распоряжением от 29.12.2014 № 820р были утверждены мероприятия по управлению рисками, связанными с реализацией Программы импортозамещения.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- установление приоритетов реализации проектов инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»;

- внесение изменений в конкурсную документацию, типовые договоры поставки с целью фиксации цен при определении стоимости электротехнической продукции, а также включения положений об обязательном страховании валютных рисков на период поставки;

- корректировка технической политики, основных технических решений, проектных решений с целью расширения использования на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» электротехнической продукции, производство которой освоено отечественными предприятиями;

- переход на проведение централизованных закупок по основным группам импортозамещаемого электротехнического оборудования;

- заключение долгосрочных договоров поставки продукции с отечественными предприятиями и зарубежными предприятиями, локализующими производство на территории Российской Федерации;

- централизации закупок основного электротехнического оборудования, увеличение доли закупок отечественного электротехнического оборудования для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом требований действующего законодательства;

- стимулирование инновационного развития отечественных производителей электротехнического оборудования, в т.ч. трансфера технологий в области производства электротехнического оборудования, а также разработки и внедрения инноваций в производство;

- взаимодействие с федеральными, региональными и местными органами власти с целью обеспечения поддержки отечественных производителей электротехнического оборудования, в т.ч. предоставления преференций при осуществлении закупочной деятельности компаниями с государственным участием.

<u>Операционно-технологические риски.</u>

Данные риски связаны с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, повреждением оборудования, неправильной работой релейной защиты автоматики и противоаварийной автоматики, а также с применением неэффективных и устаревших технологий и невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

Системные нарушения в работе электросетевого комплекса и сбои в электроснабжении потребителей, вызванные как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий, в конечном итоге могут привести к существенным экономическим и репутационным потерям для Эмитента.

Кроме того, это может повлиять на объемы потерь в электрических сетях.

В целях минимизации операционно-технологических рисков Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, целью реализации которой является обеспечение повышения надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития.

Инвестиционной программой Эмитента предусмотрена реализация проектов, направленных на решение следующих задач:

- ***Снижение износа основных средств;***
- ***Реконструкция объектов электросетевого хозяйства;***
- ***Обеспечение выдачи мощности электрических станций и надежность межсистемных перетоков электроэнергии;***
- ***Модернизация коммутационного оборудования, модернизация и создание автоматизированных систем технологического управления;***
- ***Повышение управляемости и наблюдаемости сети;***

- ***Расчистки трасс воздушных линий электропередач;***
- ***Повышение энергетической эффективности;***
- ***Расширение парка резервных источников питания электроэнергией, авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ;***
- ***Реализация программы мероприятий, направленных на предупреждение роста показателей аварийности по высоковольтным линиям и подстанциям.***

Кроме того, Эмитент выполняет следующие мероприятия, направленные на минимизацию операционно-технологических рисков:

- ***Сохранение существующей численности ремонтного персонала, осуществляющего техническое обслуживание и ремонт подстанций и высоковольтных линий;***
- ***Заключение договоров с заводами-изготовителями электротехнического оборудования на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования подстанций;***
- ***Осуществление обучения, контроля и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;***
- ***Проведение противоаварийных тренировок и выездных проверок в филиалах Общества;***
- ***Реализация программы страховой защиты имущества;***
- ***Поддержание в работоспособном состоянии, в соответствии с нормативными требованиями НТД по ТОиР, как основного (первичного) оборудования подстанций и ЛЭП ЕНЭС, так и вспомогательного (вторичного) оборудования подстанций ЕНЭС;***
- ***Функционирование в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» на постоянной основе штабов для обеспечения готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ на объектах электросетевого комплекса, а также создание аварийных резервов оборудования в целях обеспечения надежного функционирования энергообъектов ЕНЭС при нарушениях в работе электросетевого комплекса, вызванных как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий или иными чрезвычайными ситуациями.***

2.5.8. Банковские риски

Информация не приводится, так как Эмитент не является кредитной организацией.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: ***«Federal Grid Company of Unified Energy System», PUBLIC JOINT-STOCK COMPANY***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ПАО «ФСК ЕЭС»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: ***«FGC UES», PJSC***

Дата введения действующих наименований: ***08.07.2015***

В случае если полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) является схожим с наименованием другого юридического лица, в этом пункте должно быть указано наименование такого юридического лица и даны пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований.

Полных или сокращенных фирменных наименований юридических лиц, схожих с полным или сокращенным фирменным наименованием Эмитента, не установлено.

В случае если фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания, указываются сведения об их регистрации.

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 615860.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков обслуживания Российской Федерации 11.05.2017.

Срок действия регистрации истекает 26.08.2025.

В случае если в течение времени существования эмитента изменялось его фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), приводятся все его предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования) и организационно-правовые формы с указанием даты и оснований изменения.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***

Дата изменения: ***08.07.2015***

Основание изменения наименования: ***решение годового общего собрания акционеров Общества от 26 июня 2015 года (Протокол № 16 от 30 июня 2015 года)***

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: ***№ 00/03124***

Дата государственной регистрации: ***25.06.2002***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию юридического лица: ***Ленинградская областная регистрационная палата***

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) юридического лица: ***1024701893336***

Дата присвоения ОГРН (дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц): ***20.08.2002***

Наименование регистрирующего органа, внесшего запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: ***Инспекция МНС по Тосненскому району Ленинградской области***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: ***Эмитент создан на неопределенный срок.***

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Миссия Общества – обеспечение надежного функционирования и адекватного росту экономики развития ЕНЭС с высокой экономической эффективностью и максимальным снижением затрат.

Эмитент создан в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития.

Сформированный в рамках реформы электроэнергетики под единым организационным и технологическим управлением Эмитента имущественный комплекс ЕНЭС позволяет:

• укрепить интегрирующую роль Единой энергетической системы России и обеспечить взаимодействие производителей и потребителей электроэнергии на конкурентном оптовом рынке электроэнергии;

• гарантировать равный доступ продавцов и покупателей на оптовый рынок электроэнергии;

• осуществлять эффективное государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии;

• повысить энергетическую безопасность государства;

• проводить эффективную государственную внешнеэкономическую политику в сфере электроэнергетики.

Государственная регистрация Эмитента состоялась 25 июня 2002 года. Единственным учредителем Эмитента, владевшим в момент создания компании 100% его акций, являлось ОАО РАО «ЕЭС России». При учреждении компании в ее уставный капитал ОАО РАО «ЕЭС России» передало принадлежавший ему системообразующий электросетевой комплекс, относящийся к ЕНЭС. Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» было предусмотрено обеспечение участия государства в уставном капитале ЭМИТЕНТА на уровне не менее 75 % плюс 1 голосующая акция.

Начиная с 2007 года в состав акционеров Эмитента вошло государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Доля государства в уставном капитале Эмитента последовательно увеличивалась за счет размещения в пользу Российской Федерации акций дополнительных эмиссий, проводившихся в 2007 – 2013 гг. с оплатой акций средствами федерального бюджета, и в результате реорганизации в 2008 году ОАО РАО «ЕЭС России». Одновременно в рамках реформирования электроэнергетики происходил процесс консолидации электросетевых объектов, относящихся к ЕНЭС, под управлением Эмитента.

Процесс консолидации включал следующие этапы:

В 2007 году завершилось создание 56 Магистральных сетевых компаний (МСК) на базе объектов ЕНЭС в процессе реорганизации АО-энерго (дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России»). Принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» акции МСК были переданы в оплату дополнительного выпуска акций Эмитента. В соответствии со схемой консолидации объектов ЕНЭС, утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 25.02.2005 № 188), с 01.01.2006 электросетевые объекты, собственниками которых являлись МСК, были переданы в пользование Эмитента и для Эмитента был установлен тариф на передачу электроэнергии по переданным в использование сетям.

1 июля 2008 года 54 МСК были присоединены к Эмитенту в рамках завершения реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО «Томские магистральные сети» и ОАО «Кубанские магистральные сети» остались дочерними обществами Эмитента (52,025% и 49% в уставном капитале компаний соответственно).

В результате завершившейся в июле 2008 года реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» акционерами Эмитента стали более 470 тысяч бывших акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» и МСК.

Масштабы деятельности компании выросли в несколько раз.

Играя основополагающую роль в инфраструктуре российской электроэнергетики, Эмитент получает существенную поддержку со стороны государства. Федеральным законом от 06.12.2011 № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» установлено, что организации по управлению ЕНЭС предоставлено первоочередное право приобретения объектов электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС, при их продаже иными владельцами указанных объектов, определен порядок направления Эмитенту сообщения о продаже объекта ЕНЭС.

Эмитент предоставлено право, в случае нарушения его преимущественного права покупки объекта ЕНЭС, требовать в судебном порядке перевода на Эмитента прав и обязанностей покупателя.

Большинство официальных долгосрочных планов и прогнозов социального и экономического развития, составляемых российским правительством и его учреждениями, предполагают устойчивый и продолжительный рост ЕНЭС, и государство предпринимает все необходимые меры для обеспечения ее устойчивого развития. Полученные бюджетные ассигнования направляются Эмитенту на финансирование инвестиционной программы и реализацию федеральных целевых программ. Всего с 2007 по 2013 гг. из федерального бюджета было выделено 101 857 735,7 тыс. руб. на финансирование инвестиционной программы Общества.

Управление Эмитента направлено на увеличение акционерной стоимости благодаря эффективной деятельности в соответствии с RAB-системой тарифного регулирования снижению операционных затрат, оптимизации структуры капитала, реализации разумной стратегии финансирования, соблюдению строгой финансовой дисциплины и разработке дивидендной политики в соответствии с лучшей рыночной практикой.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Эмитент с 1 января 2010 года перешло с системы образования тарифов по методу «Затраты плюс» на долгосрочное регулирование тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Согласно системе RAB-регулирования, тарифы на оказываемые компанией услуги устанавливаются на пятилетний период и основываются на гарантированной доходности капитала по первоначальным и новым капиталовложениям, что предназначено для стимулирования дополнительных капитальных вложений в развитие ЕНЭС.

Общество стремится использовать инновационные подходы и современные технические решения в управлении системой магистральных сетей. В этом отношении одной из главных инициатив является разработка и внедрение «интеллектуальной электрической сети», которая предусматривает системное преобразование и модернизацию всей сети поставок электроэнергии Российской Федерации для эффективного контроля и управления системой электроснабжения и обеспечении прозрачности системы. Ожидается, что окончательное внедрение «интеллектуальной электрической сети» значительно повысит надежность ЕНЭС и увеличит ее эффективность, обеспечив снижение потерь электроэнергии при передаче на 3,6%.

04 сентября 2012 года Эмитент вступил в Британское сообщество по связям с инвесторами (UK Investor Relations Society – UK IRS). Получение членства в UK IRS осуществлено в рамках реализации комплекса мероприятий по совершенствованию практики взаимодействия с инвесторами и повышению качества присутствия Эмитента на международных рынках капитала. Федеральная сетевая компания нацелена на укрепление взаимоотношений с иностранными инвесторами, и назначение 12 сентября 2013 года маркет-мейкера Компании для работы с глобальными депозитарными расписками (ГДР), которые торгуются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, будет способствовать повышению ликвидности ГДР.

21 мая 2012 года Указом Президента Российской Федерации Эмитент внесен в список стратегических предприятий. Включение в список стратегических предприятий предусматривает особый порядок продажи акций Эмитента. Перед внесением в прогнозный план приватизации требуется издание указа Президента Российской Федерации об уменьшении государственной доли либо исключении данной компании из перечня стратегических предприятий.

Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации и принимаемые в Российской Федерации правовые акты направлены на консолидацию управления электросетевым комплексом России.

30 июня 2012 года Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (ОАО «Холдинг МРСК») было принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа общества управляющей организации - Эмитенту. Договор с ОАО «Холдинг МРСК» о передаче полномочий единого исполнительного органа общества Эмитента был одобрен 30 июня 2012 года - Советом директоров ОАО «Холдинг МРСК», 9 июля 2012 года - Советом директоров Эмитента.

22 ноября 2012 года Президент Российской Федерации В.В. Путин подписал Указ № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» (ОАО «Россети»). Указом было предусмотрено переименование ОАО «Холдинг МРСК» в ОАО «Россети» и внесение в уставный капитал ОАО «Россети» доли государства в уставном капитале Эмитента в размере 79,55% в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «Россети» дополнительных акций. Указом Президента Российской Федерации № 437 «Об увеличении уставного капитала открытого акционерного общества «Российские сети» внесено изменение в Указ Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» - в подпункте «б» пункта 1 слова «79,55 процента акций» заменены словами «79,64 процента акций», было разрешено осуществление процедуры увеличения уставного капитала ОАО «Россети» путем дополнительного выпуска акций, определено, что доля Российской Федерации в уставном капитале названного открытого акционерного общества

не может составлять менее 61,7 процента. Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 по созданию ОАО «Россети» приняты изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Поправками устанавливается, что контроль Российской Федерации над организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (которой является Эмитент) осуществляется путем прямого или косвенного владения Российской Федерацией долей в ее уставном капитале не менее 50% плюс одна голосующая акция.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации.

14 июня 2013 г. Российской Федерацией в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Россети» внесено 79,64% акций Эмитента, находящихся в федеральной собственности в порядке оплаты размещаемых дополнительных акций ОАО «Россети».

17 июня 2013 года Открытое акционерное общество «Российские сети» и Федеральное агентство по управлению государственным имуществом Российской Федерации подписали акционерное соглашение о порядке управления и голосования акциями Эмитента.

Соглашение заключено сторонами в отношении всех принадлежащих им голосующих акций Эмитента и акций Эмитента, приобретенных ими в будущем.

01 октября 2013 года ОАО «Россети» сообщило о завершении размещения дополнительного выпуска акций, в результате которого был осуществлен переход прав собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 79,64% уставного капитала Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Открытому акционерному обществу «Российские сети».

В соответствии с российским законодательством ОАО «Россети» было подано уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг в Службу Банка России по финансовым рынкам. С учетом акций Эмитента, внесенных в оплату дополнительных акций ОАО «Россети» по открытой подписке, доля ОАО «Россети» в уставном капитале Эмитента составила 80,6%.

17 декабря 2013 года было начато размещение дополнительного выпуска акций государственной регистрации от 21.11.2013 № 1-01-65018-D в количестве 9 431399 773 штук, номинальной стоимостью 50 копеек каждая. Основной участник дополнительной эмиссии акций - государство. 20 февраля 2014 года завершилось размещение дополнительного выпуска. По итогам размещения дополнительного выпуска количество фактически размещенных ценных бумаг - 7 524 307 067 штук по цене 50 копеек за каждую акцию. С учетом размещенного дополнительного выпуска обыкновенных акций от 21.11.2013 № 1-01-65018-D доля ОАО «Россети» в уставном капитале Эмитента составила 80,13%, доля государства - 0,59 %.

В сентябре 2014 года Правительством Российской Федерации одобрена Долгосрочная программа развития Эмитента на период 2015-2019 гг. с перспективой до 2030 г.

До 2030 года приоритетами Эмитента станут повышение эффективности, снижение к 2017 году удельных операционных расходов на 25%, инвестиционных расходов – на 30% по отношению к 2012 году, повышение надежности электроснабжения, выполнение проектов общегосударственного значения. В ближайшие годы Эмитент намерено реализовать ряд ключевых проектов, среди которых строительство инфраструктуры для развития БАМа и Транссиба, повышение надежности энергосистемы Северо-Запада, технологическое присоединение новых мощностей электростанций, энергоснабжение Восточной Сибири и Дальнего Востока. Указанная программа утверждена решением Совета директоров Эмитента от 19.12.2014 (протокол от 22.12.2014 № 243) в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13.

26 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров Эмитента принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. В соответствии с Уставом Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

В области корпоративного управления в 2015 году была проведена масштабная работа по пересмотру Устава, Кодекса корпоративного управления и ключевых внутренних документов ПАО «ФСК ЕЭС», регулирующих деятельность органов управления, в соответствии с рекомендациями российского Кодекса корпоративного управления и Правилами листинга Московской Биржи. Для обеспечения эффективного взаимодействия всех участников системы корпоративного управления был внедрен институт Корпоративного секретаря. Введена практика проведения ежегодной оценки деятельности Совета директоров с привлечением независимой организации. Новые инструменты должны повысить эффективность работы, укрепить доверие к нам потребителей и инвесторов.

23 мая 2016 года Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» утверждено Положение о защите инсайдерской информации ПАО «ФСК ЕЭС».

29 июня 2016 года в Москве состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ФСК ЕЭС». Собранием избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества,

утверждены новые редакции Устава Общества и Положения о Совете директоров Общества, годовой отчет, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, утвержден аудитор Общества.

Также Собранием принято решение о распределении прибыли по результатам 2015 года и выплате дивидендов по итогам года на общую сумму 16 976 630 тыс. рублей.

27 июня 2016 года Совет директоров ПАО «ФСК ЕЭС» утвердил Программу инновационного развития Федеральной сетевой компании на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 года. Программа утверждена в соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации.

В Программе выделены инновационные проекты и мероприятия по семи основным направлениям инновационного развития Общества, приведен комплекс организационных мероприятий, направленных на совершенствование системы управления инновационной деятельностью, а также развитие сотрудничества с ФОИВ, институтами развития, ВУЗ, представителями малого и среднего бизнеса, фондами и экспертным сообществом через механизмы российского и международного взаимодействия СИГРЭ.

29 ноября ПАО «ФСК ЕЭС» завершила размещение биржевых облигаций серии БО-02 на 10 млрд рублей с 5-летним сроком до оферты. Ставка купона была установлена в размере 9,35% годовых по результатам сбора заявок от 23 ноября. Средства, полученные от размещения облигаций, будут направлены на реализацию инвестиционной программы.

В соответствии с управленческой отчетностью ФСК ЕЭС по состоянию на 29.11.2016 средняя стоимость кредитного портфеля с учетом нового выпуска составляет 8,06% годовых, средний срок до погашения – более 17 лет.

28 декабря 2016 года Министерство энергетики Российской Федерации утвердило корректировку инвестиционной программы ФСК ЕЭС на период 2016-2020 гг. Финансирование инвестиционной программы предусмотрено в объеме 482,28 млрд руб.

29 июня 2017 года в Москве состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», на котором утверждены новая редакция Устава Общества, годовой отчет, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, утвержден аудитор Общества. Также Собранием принято решение о выплате дивидендов по итогам 2016 отчетного года на общую сумму 18 184 825 тыс. рублей и 1 квартала 2017 отчетного года на общую сумму 1 423 129 тыс. рублей.

15 сентября 2017 года в Москве состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», на котором были избраны члены Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии Общества.

3.1.4. Контактная информация

Указывается место нахождения эмитента: ***Россия, г. Москва***

адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: ***117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А***

номер телефона: ***8 800 200 18 81; для звонков из стран ближнего и дальнего зарубежья: +7 (495) 710-93-33***

номер факса: ***(495) 710-96-41***

адрес электронной почты: ***info@fsk-ees.ru***

адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, размещенных и (или) размещаемых им ценных бумагах: ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379; www.fsk-ees.ru.***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент корпоративного и стратегического управления***

Адрес подразделения: ***109028, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок д. 9/11***

Телефон: ***8(495) 710-92-02***

Факс: ***8(495) 710-96-41***

Адрес электронной почты: ***belyakova-aa@fsk-ees.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.fsk-ees.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4716016979

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

3.7. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раскрывается динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность или убыточность, за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет. Указанная информация приводится в виде таблицы за каждый отчетный период.

Эмитенты, не являющиеся кредитными организациями, приводят следующие показатели, характеризующие результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность:

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Норма чистой прибыли, %	*	*	3,04	10,31	48,57
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,12	0,13	0,14	0,14	0,16
Рентабельность активов, %	*	*	0,42	1,41	7,76
Рентабельность собственного капитала, %	*	*	0,60	2,02	10,75
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	43 100 962	68 502 921	63 312 639	43 529 255	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	3,84	5,64	5,14	3,43	0

** Расчет показателя невозможен в связи с отсутствием у Эмитента чистой прибыли в отчетном периоде*

Дополнительно приводится экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей.

Наблюдается общая тенденция роста показателей (за исключением показателей по непокрытому убытку) от года к году.

***Показатель нормы чистой прибыли** не рассчитывался за 2012-2013 гг., так как у Эмитента отсутствовала чистая прибыль. В период с 2014 по 2016 гг. показатель увеличивался от года к году. Данная положительная динамика обусловлена ростом чистой прибыли.*

***Коэффициент оборачиваемости активов** — финансовый показатель интенсивности использования организацией всей совокупности имеющихся активов. Коэффициент оборачиваемости активов на протяжении анализируемого периода вырос со значения 0,12 до 0,16.*

***Рентабельность активов** – финансовый коэффициент, характеризующий отдачу от использования всех активов организации. Коэффициент показывает способность организации генерировать прибыль без учета структуры его капитала (финансового левериджа), качество управления активами. **Рентабельность собственного капитала** – показатель чистой прибыли в сравнении с собственным капиталом организации. Это финансовый показатель, показывающий, насколько эффективно был использован вложенный в дело капитал.*

***Показатели рентабельности** не рассчитывались за 2012-2013 гг., так как у Эмитента отсутствовала чистая прибыль. В период с 2014 по 2016 гг. показатели демонстрировали хорошую положительную динамику. Рентабельность активов демонстрирует тенденцию к росту в связи с опережающим ростом прибыли над балансовой стоимостью активов. Рост показателя «Рентабельность собственного капитала» обусловлен опережающим ростом чистой прибыли над капиталом и резервами.*

С 2012 по 2015 гг. у Эмитента был непокрытый убыток. Начиная с 2014 г. значение непокрытого убытка уменьшалось. Учитывая положительный финансовый результат, полученный по итогам деятельности эмитента в 2016 году, непокрытый убыток Общества в 2016 г. отсутствовал.

Раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности за пять завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет.

2012

За 2012 г. Эмитент получил чистый убыток за счет следующих факторов:

• начисление резервов по сомнительным долгам;

• начисление резерва под обесценение ценных бумаг;

• отражение отрицательного результата от переоценки финансовых вложений (в основном акций ОАО «Интер РАО») по рыночной стоимости;

• изменения срока перехода на ежегодную тарификацию с 1 января на 1 июля (21 мая 2012 года Федеральная служба по тарифам утвердила тарифы на передачу электроэнергии по ЕНЭС на 2012-2014 гг. (с 1 июля 2012 года рост тарифа составил 11%, с 1 июля 2013 – 2014 гг. рост 9,4%)).

2013

Причинами образования убытка являются переоценка финансовых активов и начисление резервов по сомнительным долгам и обесценившимся финансовым вложениям.

2014

Положительный финансовый результат получен по результатам оптимизации издержек.

2015-2016

Основные факторы увеличения чистой прибыли – переоценка стоимости финансовых вложений, признание выручки за услуги технологического присоединения электростанций, сокращение расходов в рамках проводимых мероприятий по повышению эффективности деятельности, а также получение дополнительных доходов по прочей нерегулируемой деятельности.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Указывается динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет.

Эмитенты, не являющиеся кредитными организациями, приводят следующие показатели ликвидности:

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	41 514 647	31 065 795	3 654 853	46 443 770	79 928 170
Коэффициент текущей ликвидности	1,65	1,35	1,03	1,53	1,87
Коэффициент быстрой ликвидности	1,52	1,23	0,93	1,37	1,77

Дополнительно приводится экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента в отчетном периоде.

Чистый оборотный капитал демонстрирует, какая доля оборотных активов финансируется за счет собственного капитала компании. Величина чистого оборотного капитала характеризует степень ликвидности компании и является одним из показателей финансовой устойчивости.

Показатель снижался с2012 по 2014 гг. и увеличивался с 2015 по 2016 гг. Основное влияние на снижение показателя оказал рост объема краткосрочных обязательств, а на рост показателя оказал рост величины оборотных активов и снижение краткосрочных обязательств.

Значение показателя коэффициента текущей ликвидности (рекомендуемое значение - от 1 до 2) демонстрирует способность Эмитента погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.

Коэффициент быстрой ликвидности (рекомендуемое значение: ≥ 1) свидетельствует о доли краткосрочных обязательств, которые Компания фактически способна погасить за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, дебиторская задолженность, краткосрочные вложения).

Рост показателей ликвидности в 2015 и 2016 гг. обусловлен ростом величины оборотных активов и уменьшением краткосрочных обязательств Эмитента. В свою очередь снижение показателей объясняется снижением величины оборотных активов и увеличением краткосрочных обязательств Эмитента

При этом показатели текущей и быстрой ликвидности в течение рассматриваемого периода находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности Эмитента к погашению своих краткосрочных обязательств с помощью оборотных средств. Значения данных показателей свидетельствуют о допустимом уровне ликвидности и платежеспособности Общества.

В целом ПАО «ФСК ЕЭС» можно охарактеризовать как финансово-устойчивую компанию.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

4.6. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Указываются факторы и условия (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), влияющие на деятельность эмитента и оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности. Дается прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Факторами/событиями, оказывающими влияние на основную сферу деятельности Эмитента, являются следующие:

1. Государственное регулирование тарифов.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21.07.2015 № 373 «О некоторых вопросах государственного управления и контроля в сфере антимонопольного и тарифного регулирования» функции государственного регулирования тарифов на услуги, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», переданы Федеральной антимонопольной службе.

На текущий момент государство осуществляет политику ограничения тарифов для естественных монополий.

На заседании Государственной Думы 27 октября 2017 года рассмотрены показатели социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов,

разработанные Минэкономразвития России, согласно которым темп роста тарифов на услуги по передаче составит 3,0% с 1 июля 2018 года. Приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1748/17 утверждены тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС: прирост тарифа с 1 июля 2018 года +5,5%, с 1 июля 2019 +3,0%. Дополнительный прирост тарифов (+2,5%) обусловлен поэтапным переходом ДЗО ПАО «Россети» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», исходя из величин фактической мощности.

Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС в соответствии с приказом ФСТ России от 29.07.2015 №187-э/1 определяется в виде формулы.

На период 2015-2019 годов установлен индекс эффективности операционных расходов в размере 3%, что означает необходимость проведения последовательного сокращения операционных расходов Общества. В то же время существенные инфляционные риски, в том числе, возможный рост индекса потребительских цен в перспективе будет оказывать существенное влияние на уровень операционных расходов Общества.

Приказом ФАС России от 28.12.2017 №1820/17-ДСП утвержден прогнозный баланс электрической энергии и мощности на 2018 год, предусматривающий поэтапный переход ДЗО ПАО «Россети» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» исходя из величин фактической мощности.

Сводный прогнозный баланс электроэнергии и мощности на 2018 год предусматривает объем услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии (мощность) на 1-е полугодие 2018 года в размере 85 621 МВт, на 2-е полугодие 2018 года в размере 83 348 МВт.

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые планирует применять Эмитент в будущем, направлены на осуществление политики управления издержками в рамках установленных тарифов и параметров RAB-регулирования.

Продолжительность действия факторов не ограничена по времени и не может быть спрогнозирована Эмитентом.

2. Волатильность курсов валют.

На деятельность Эмитента оказывает воздействие фактор волатильности валютного рынка при исполнении обязательств на транзит электроэнергии через территорию сопредельных государств (Беларусь и Казахстан), долей импортного оборудования в общем объеме закупок Эмитента.

После существенного ослабления российской национальной валюты относительно основных мировых валют в январе 2016 года, обусловленного снижением мировых цен на нефть и действием внутренних факторов, с середины февраля 2016 г. началось укрепление рубля, и волатильность его курса заметно снизилась.

В целях дальнейшего стимулирования развития отечественной электротехнической промышленности и формирования конкурентных внутренних рынков данного оборудования в ПАО «ФСК ЕЭС» разработана и утверждена Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем (приказ ПАО «ФСК ЕЭС» от 10.10.2014 № 455).

Программа разработана на пятилетний плановый период 2015-2019 гг. и может пересматриваться в течение данного периода по мере необходимости при изменении внутренних и внешних факторов, оказывающих влияние на ее реализацию.

Сокращение объемов закупки импортного оборудования, технологий и материалов в общем объеме закупок позволит минимизировать финансовое воздействие валютного риска на финансовые результаты Эмитента в будущем.

Продолжительность воздействия данного фактора на деятельность Эмитента не может быть спрогнозирована Эмитентом.

3. Доступность рынка кредитного капитала и его стоимость.

В течение 2017 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации постепенно снижалась и на конец года составила 7,75%.

Эмитент оценивает условия кредитования и стоимость кредитных ресурсов как приемлемые с учетом инвестиционных возможностей компании.

В 4 квартале 2017 года были исполнены обязательства по приобретению облигаций серии 09 и 11 в рамках прохождения оферт. Общая стоимость выкупленных облигаций составила 13,8 млрд. руб. В 4 квартале 2017 года компания разместила биржевые облигации серии БО-03 на сумму 9 млрд. руб. и биржевые серии БО-04 на сумму 7 млрд. руб., срок обращения – до 35 лет с офертой через 5 лет (БО-03) и 6 лет (БО-04). Таким образом, уровень долговой нагрузки на конец 2017 года составил 254,3 млрд. руб.

4. Рост инфляции. По данным Росстата ИПЦ за 2017 год по отношению к 2016 году составил 103,7 (за 2016 год по отношению к 2015 году ИПЦ составил 107,1).

Таким образом, в целях обеспечения финансовой устойчивости Общества работа по сокращению издержек и сокращению дефицита тарифных источников финансирования является одной из приоритетных.

Длительность воздействия данного фактора на деятельность Эмитент спрогнозировать не может.

5. Темп роста промышленного производства и спрос на электрическую энергию.

Выручка по основным видам деятельности Эмитента находится в зависимости от спроса потребителей на электрическую энергию. Основным фактором, оказывающим влияние на объемы потребляемой электрической энергии, является темп роста промышленного энергоемкого производства.

По оценке Минэкономразвития России, в ноябре 2017 года ВВП сократился на 0,3% по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года. В декабре 2017 г. произошла нормализация производственной активности. В качестве индикатора производственной активности может использоваться объем потребления электроэнергии (очищенный от сезонного, календарного и температурного эффектов). Возобновление роста показателя в декабре (+ 0,1% гг.) дает основания ожидать улучшения динамики промышленного производства.

Продолжительность действия данного фактора на деятельность Эмитента не может быть спрогнозирована Эмитентом.

Более полная информация о событиях/факторах, влияющих на деятельность Эмитента, приведена в разделе 2.5 настоящего Проспекта.

Описываются действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Для обеспечения достижения стратегических целей и задач проводится работа по повышению эффективности деятельности и снижению издержек в рамках исполнения мероприятий Программы повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «ФСК ЕЭС».

Указываются способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

Для предотвращения возможного негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента, Эмитентом осуществляется участие в рабочих группах федеральных органов исполнительной власти, совещаниях по вопросам изменения нормативной базы в сфере тарифообразования, обеспечивается своевременная подготовка заключений и предложений по проектам нормативных правовых актов, подготовка сбалансированных экономически обоснованных предложений по установлению тарифов, проводится работа по учету инвестированного капитала, контроль исполнения плана ввода объектов в эксплуатацию, реализовываются мероприятия по повышению эффективности операционной, инвестиционной деятельности, сокращению издержек Эмитента.

К действиям, предпринимаемым для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность по технологическому присоединению относится своевременная корректировка долгосрочной инвестиционной программы эмитента.

Описываются существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

Основным фактором, действующим в отношении Эмитента, является государственное регулирование тарифообразования.

Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов): Эмитентом не прогнозируется.

Описываются существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

К факторам, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента можно отнести проведение государством стабильной взвешенной (прогнозируемой) ценовой политики, обеспечение стабильности тарифного регулирования. Вероятность наступления таких факторов в среднесрочной перспективе не исключается. Продолжительность действия факторов не ограничена.

4.7. Конкуренты эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением общего собрания акционеров (участников) раскрывается персональный состав органа управления. По каждому лицу, входящему в состав органа управления, указываются следующие сведения:

Совет директоров:

фамилия, имя, отчество	Грачев Павел Сергеевич
год рождения	1973
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Представительство АКОО «АЛПИНАКАПИТАЛ Эй.Си.Эл. ЛИМИТЕД» (Республика Кипр) г. Москва (ранее - Представительство АКОО «Клиффмаунт Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2013	2013	Открытое акционерное общество «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
2013	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	2014	Polyus Gold International Limited	Временный Главный Исполнительный Директор
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	2014	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Председатель Совета управляющих директоров
2014	2016	Акционерное общество «Полюс»	Президент
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Полюс»	Генеральный директор
2015	наст.время	Публичное акционерное общество «Полюс»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Член Совета директоров

2016	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Полюс»	Генеральный директор
2017	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «СЛ Золото»	Член Совета директоров Председатель Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***является***

фамилия, имя, отчество	Демин Андрей Александрович
год рождения	1974
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионсбыт»	Советник Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Советник Председателя Правления
2013	2015	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Правления
2013	2014	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Председатель Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»	Председатель Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров

2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Каменской Игорь Александрович
год рождения	1968
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс»	Председатель Совета директоров
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Капитал – Финансовый Консультант»	Управляющий директор
2013	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «Страховая Компания «Согласие»	Член Совета директоров
2014	2017	Публичное акционерное общество «Открытые инвестиции»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Аэрофлот-российские авиалинии»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Брокер»	Управляющий директор
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Новаком»	Председатель Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», председатель Комитета по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», председатель Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***является***

фамилия, имя, отчество	Муров Андрей Евгеньевич
год рождения	1970
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Заместитель Генерального директора
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	.2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (с 04.04.2013 – Открытое акционерное общество «Российские сети»)	Исполнительный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров

2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	2013	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Исполняющий обязанности Председателя Правления
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Член Попечительского Совета
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	наст.время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного Совета
2015	наст.время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ
2017	наст.время	Общероссийская общественная организация «Спортивная федерация (союз) регби России»	Член Высшего Совета

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***
доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***не участвует***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Полубояринов Михаил Игоревич
год рождения	1966
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2014	Открытое акционерное общество «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2011	2015	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Председатель Совета директоров
2012	2017	Публичное акционерное общество «Совкомфлот»	Член Совета директоров
2012	наст.время	Закрытое акционерное общество «Лидер»	Член Совета директоров
2013	2016	Акционерное общество «Зарубежнефть»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Акционерное общество «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию»	Член Наблюдательного совета
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Аэрофлот-российские авиалинии»	Председатель Совета директоров
2017	наст.время	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Первый заместитель Председателя Внешэкономбанка - член Правления
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***не участвует***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Прохоров Егор Вячеславович
год рождения	1982
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента корпоративных финансов
2011	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	Генеральный директор (по совместительству)
2011	2013	Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2014	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Недвижимость Северо-западного энергетического ИЦ»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Недвижимость Южного ИЦ энергетики»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2013	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по финансам

2013	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»	Директор по финансам (по совместительству)
2013	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Финансовый директор
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по финансам
2013	2015	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2014	06.2017	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Член Совета директоров
2015	2016	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Рощенко Николай Павлович
год рождения	1981
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2014	Некоммерческое партнерство по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью «Совет рынка»	Начальник Правового управления
2013	наст.время	Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Правления – начальник Правового управления
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***не участвует***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Сергеев Сергей Владимирович
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Генеральный директор

2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2016	наст.время	АО «Научно - исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» (АО «НИИЦ МРСК») с 10.02.2017 переименовано в Акционерное общество «Центр Технического Заказчика» (АО «ЦТЗ»)	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Сниккарс Павел Николаевич
год рождения	1978
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров

2010	2012	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Заместитель Генерального директора по развитию, заместитель Генерального директора по работе на рынках
2012	2013	Некоммерческое партнерство по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью «Совет рынка»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	наст.время	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента развития электроэнергетики
2014	наст.время	Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Председатель Совета директоров
2014	2015	Закрытое акционерное общество «Техническая инспекция ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	2016	Некоммерческое партнерство «ТСО»	Член Наблюдательного совета
2015	наст.время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2014	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Акционерное общество «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	Член Совета директоров, с 2016 г. Председатель Совета директоров
2014	2015	Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний	Член Наблюдательного совета
2015	2016	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2017	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2015	2017	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***Председатель Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», член Комитета по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Шатохина Оксана Владимировна
год рождения	1975
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по экономике
2012	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Директор по экономике
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «НИЦ Поволжья»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «НИЦ Юга»	Член Совета директоров
2012	2014	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2013	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по экономике
2013	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Член Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	2015	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***член Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***не является***

фамилия, имя, отчество	Эрнесто Ферленги
год рождения	1968
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2013	Концерн «Эни» в РФ и СНГ	Глава представительства концерна
2008	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Арктическая газовая компания»	Заместитель Генерального директора по внешним связям
2012	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Сайрус»	Председатель Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2014	2014	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2014	2017	«Эни» S.p.A.	Старший советник по России
2014	2014	Группа компаний «Ренова»	Советник Председателя Правления
2014	2015	Maire Tecnimont S.p.A	Советник по развитию бизнеса
2015	2017	Saipem S.p.A	Старший советник по развитию бизнеса
2015	2016	Ambienta Sqr	Член Совета директоров
2015	2015	SIIRTEC NIGI Spa	Консультант
2015	наст.время	Ассоциация итальянских промышленников «Конфедерация итальянской промышленности»	Президент Ассоциации
2016	2017	Общество с ограниченной ответственностью «СИАД РУС»	Консультант
2016	2017	Snam S.p.A.	Старший Советник
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

2017	наст.время	«Эни» S.p.A.	Исполнительный вице-президент Eni по развитию рынков в России и Центральной Азии

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», член Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», член Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»***

Член Совета директоров, по мнению эмитента, является независимым: ***является***

Правление:

фамилия, имя, отчество	Муров Андрей Евгеньевич
год рождения	1970
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Заместитель Генерального директора
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	.2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (с 04.04.2013 – Открытое акционерное общество «Российские сети»)	Исполнительный директор

2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	2013	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Исполняющий обязанности Председателя Правления
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Член Попечительского Совета
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	наст.время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного Совета
2015	наст.время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим	Председатель РНК СИГРЭ

		системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	
2017	наст.время	Общероссийская общественная организация «Спортивная федерация (союз) регби России»	Член Высшего Совета

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Воденников Дмитрий Александрович
год рождения	1974
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2015	Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» МЭС Западной Сибири	Первый заместитель генерального директора – главный инженер МЭС Западной Сибири
2015	2017	Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» МЭС Сибири	Генеральный директор филиала
06.2016	наст.время	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2017	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления – главный инженер, Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Зарагацкий Александр Аркадьевич
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2011	2013	Законодательное Собрание Санкт-Петербурга	Руководитель аппарата Председателя ЗССПб
2013	2016	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2014	2016	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2015	2016	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет*** количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Мольский Алексей Валерьевич
год рождения	1980
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента реконструкции
2012	2012	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель главного инженера
2012	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2014	наст.время	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система «СакРусэнерго»	Председатель Наблюдательного совета
2015	09.2017	Союз – «Саморегулируемая организация – Межрегиональное отраслевое объединение работодателей «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»	Член Совета
2015	наст.время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Акционерное общество «ТайгаЭнергоСтрой»	Член Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Председатель Совета директоров
2016	2017	Открытое акционерное общество «Кубанский магистральные сети»	Председатель Совета директоров
2016	2017	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления

в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Поздняков Николай Игоревич
год рождения	1979
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2010	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности
2013	2014	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по инвестициям
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2014	наст.время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Генеральный директор, член Совета директоров
2014	2016	Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***0,0000938%***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***0,0000938%***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Теребулин Сергей Сергеевич
год рождения	1978
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность

С	по		
2007	2014	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Начальник Департамента корпоративных финансов
2012	наст.время	Благотворительный фонд помощи детям с органическими поражениями центральной нервной системы «ГАЛЧОНОК»	Член Попечительского совета
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Директор Департамента корпоративных финансов
2015	2017	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2016	2017	Акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро»	Член Совета Директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Тихонова Мария Геннадьевна
год рождения	1980
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России, заместитель Директора Департамента, Директор Департамента экономического регулирования и

			имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
2009	2012	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосервисная компания»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	Член Совета директоров
2011	2012	Закрытое акционерное общество «Арктикшельфнефтегаз»	Член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество «НИИТеплоприбор»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2011	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	Открытое акционерное общество «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии
2011	2013	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2013	2013	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут

быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

фамилия, имя, отчество	Филимонов Роман Евгеньевич
год рождения	1968
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	Правительство Санкт-Петербурга	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
2012	2013	Правительство Московской области	Заместитель Председателя Правительства Московской области
2013	2015	Министерство обороны Российской Федерации	Директор Департамента строительства, Директор Департамента государственного заказчика капитального строительства
2015	2016	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	Начальник центральной дирекции по ремонту пути
2016	2016	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Председатель Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый Заместитель Председателя Правления, Член Правления

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

<u>Председатель Правления:</u>

фамилия, имя, отчество	Муров Андрей Евгеньевич
год рождения	1970
сведения об образовании	Высшее

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Заместитель Генерального директора
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	.2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (с 04.04.2013 – Открытое акционерное общество «Российские сети»)	Исполнительный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	2013	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Исполняющий обязанности Председателя Правления

2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Член Попечительского Совета
2014	наст.время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	наст.время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного Совета
2015	наст.время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ
2017	наст.время	Общероссийская общественная организация «Спортивная федерация (союз) регби России»	Член Высшего Совета

доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***0 штук, опционы эмитентом не выпускались***

доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Указанные доли (акции) отсутствуют***

характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанные родственные связи отсутствуют***

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: ***407 514***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***37***

Дополнительно раскрывается общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), с указанием категорий (типов) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список, и даты составления такого списка: ***454 955;*** категория акций: ***обыкновенные акции***

дата составления такого списка: ***24.07.2017***

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала, отдельно по каждой категории (типу) акций: ***Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным им организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций: ***13 727 165 278;*** категория акций: ***обыкновенные акции***

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций таких участников (акционеров) эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия участников (акционеров) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами

его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Указывается состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за три последних завершенных отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным аудиторским заключением в отношении указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности. В случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации об аудиторской деятельности бухгалтерская (финансовая) отчетность не подлежит обязательному аудиту, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента, подлежащая включению в проспект ценных бумаг, должна быть проверена привлеченным для этих целей аудитором или аудиторской организацией, а соответствующее аудиторское заключение приложено к представляемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2014 год состоит из (Приложение № 1):
аудиторского заключения;
бухгалтерского баланса;
отчета о финансовых результатах;
отчета об изменениях капитала;
отчета о движении денежных средств;
пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2015 год состоит из (Приложение № 1):
аудиторского заключения;
бухгалтерского баланса;
отчета о финансовых результатах;
отчета об изменениях капитала;
отчета о движении денежных средств;
пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2016 год состоит из (Приложение № 1):
аудиторского заключения;
бухгалтерского баланса;
отчета о финансовых результатах;
отчета об изменениях капитала;
отчета о движении денежных средств;
пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

б) при наличии у эмитента годовой финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, дополнительно прилагается такая финансовая отчетность эмитента, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением на русском языке за период, предусмотренный подпунктом "а" настоящего пункта. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая годовая финансовая отчетность: ***такая отчетность у Эмитента отсутствует.***

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Указывается состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал (отчетный период, состоящий из трех, шести или девяти месяцев отчетного года), предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением.

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 9 месяцев 2017 года состоит из (см. Приложение №1):

• бухгалтерского баланса на 30 сентября 2017 года;

• отчета о финансовых результатах на 30 сентября 2017 года.

б) при наличии у эмитента промежуточной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, дополнительно прилагается такая промежуточная финансовая отчетность эмитента, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением на русском языке за последний завершенный отчетный квартал (отчетный период, состоящий из трех, шести или девяти месяцев отчетного года), предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая промежуточная финансовая отчетность.

У Эмитента отсутствует квартальная бухгалтерская (финансовая) неконсолидированная отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Указывается состав консолидированной финансовой отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента, в отношении которой истек установленный срок ее представления или составленная до истечения такого срока, за три последних завершенных отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным аудиторским заключением в отношении указанной годовой консолидированной финансовой отчетности. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая годовая консолидированная финансовая отчетность. В случае если эмитент не составляет годовую консолидированную финансовую отчетность, указываются основания, в силу которых у эмитента отсутствует обязанность по ее составлению:

Состав консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (Приложение №2):

- аудиторское заключение;

- консолидированный отчет о финансовом положении;

- консолидированный отчет о совокупном доходе;

- консолидированный отчет о движении денежных средств;

- консолидированный отчет об изменении капитала;

- примечания к консолидированной отчетности.

Состав консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (Приложение №2):

- заключение независимого аудитора;

- консолидированный отчет о финансовом положении;

- консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;

- консолидированный отчет о движении денежных средств;

- консолидированный отчет об изменении капитала;

- примечания к консолидированной отчетности.

Состав консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (Приложение №2):

- аудиторское заключение независимого аудитора;

- консолидированный отчет о финансовом положении;

- консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;

- консолидированный отчет о движении денежных средств;
- консолидированный отчет об изменении капитала;
- примечания к консолидированной отчетности.

б) промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а если в отношении нее проведен аудит - с приложением соответствующего аудиторского заключения. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая промежуточная консолидированная финансовая отчетность. В случае если эмитент не составляет промежуточную консолидированную финансовую отчетность, указываются основания, в силу которых у эмитента отсутствует обязанность по ее составлению:

Состав сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированной) (Приложение №2):

- Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

- Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.

- Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

- Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств - Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале.

- Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

в) при наличии у эмитента промежуточной консолидированной финансовой отчетности за отчетные периоды, состоящие из трех и девяти месяцев текущего года, дополнительно прилагается такая промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершенный отчетный период, состоящий из трех или девяти месяцев отчетного года, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая промежуточная консолидированная финансовая отчетность:

Состав сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированная) (Приложение № 2):

- сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении;

- сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;

- сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств;

- сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале;

- примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Раскрываются основные положения учетной политики эмитента, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента.

Основные положения принятой Эмитентом учетной политики на 2014, 2015, 2016, 2017 гг. приведены в Приложении №3 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Указываются сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента. Сведения раскрываются за три последних завершенных отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Эмитент за три последних завершенных отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, не участвовал в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций), участие в которых могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раздел VIII. Сведения о размещаемых эмиссионных ценных бумагах, а также об объеме, о сроке, об условиях и о порядке их размещения

8.1. Вид, категория (тип) ценных бумаг

Вид ценных бумаг, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций: ***биржевые облигации на предъявителя***

Идентификационные признаки ценных бумаг, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций: ***биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением.***

Серия: ***Информация о серии будет указана в Условиях выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций.***

Далее в настоящем документе будут использоваться следующие термины:

Программа или Программа облигаций – настоящая Программа биржевых облигаций серии 001Р, первая часть решения о выпуске ценных бумаг, содержащая определяемые общим образом права владельцев биржевых облигаций и иные общие условия для одного или нескольких выпусков биржевых облигаций;

Условия выпуска – Условия выпуска биржевых облигаций в рамках Программы облигаций, вторая часть решения о выпуске ценных бумаг, содержащая конкретные условия отдельного выпуска Биржевых облигаций;

Выпуск – отдельный выпуск биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы;

Биржевая облигация или Биржевая облигация выпуска – биржевая облигация, размещаемая в рамках Выпуска;

Биржевые облигации, Биржевые облигации выпуска – биржевые облигации, размещаемые в рамках одного Выпуска.

8.2. Форма ценных бумаг

Форма размещаемых ценных бумаг: ***документарные***.

8.3. Указание на обязательное централизованное хранение

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Биржевых облигаций.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения: ***город Москва, улица Спартаковская, дом 12***

Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12***

ИНН: ***7702165310***

Телефон: ***(495) 956-27-89, (495) 956-27-90***

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: ***045-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае прекращения деятельности НКО АО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Биржевых облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в Программе и/или в Условиях выпуска упоминается НКО АО НРД, подразумевается НКО АО НРД или его правопреемник.

Биржевые облигации выпускаются в документарной форме с оформлением единого сертификата (далее – «Сертификат» или «Сертификат Биржевых облигаций»), подлежащего обязательному централизованному хранению в НКО АО НРД (далее также – «НРД»), на весь объем Выпуска. Выдача отдельных сертификатов на руки владельцам Биржевых облигаций не предусмотрена. Владельцы Биржевых облигаций не вправе требовать выдачи Сертификата на руки.

До даты начала размещения Биржевых облигаций ПАО «ФСК ЕЭС» (далее - «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НРД.

Образец Сертификата Биржевых облигаций приводится в приложении к соответствующим Условиям выпуска.

В случае расхождений между текстом Программы, Условий выпуска и данными, приведенными в Сертификате Биржевых облигаций, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных Биржевыми облигациями, в объеме, установленном Сертификатом.

Учет и удостоверение прав на Биржевые облигации, учет и удостоверение передачи Биржевых облигаций, включая случаи обременения Биржевых облигаций обязательствами, осуществляется в НРД и иных депозитариях, осуществляющих учет прав на Биржевые облигации, за исключением НРД (далее именуемые – «Депозитарии»).

Права собственности на Биржевые облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями держателям Биржевых облигаций. Право собственности на Биржевые облигации переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Биржевых облигаций в НРД и Депозитариях.

Потенциальный приобретатель Биржевых облигаций обязан открыть счет депо в НРД или в Депозитарии. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что его личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать ему инвестировать денежные средства в Биржевые облигации.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что личный закон Депозитария, в котором ему открыт счет депо, предназначенный для учета прав на Биржевые облигации или личный закон Депозитария, по счету депо которого должна пройти транзакция Биржевых облигаций, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать данному Депозитарию содействовать финансированию в Биржевые облигации Эмитента.

Списание Биржевых облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Биржевых облигаций по выплате номинальной стоимости Биржевых облигаций и купонного дохода по Биржевым облигациям за все купонные периоды. Снятие Сертификата Биржевых облигаций с хранения производится после списания всех Биржевых облигаций со счетов в НРД.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами депозитария.

В случае изменения действующего законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков, порядок учета и перехода прав на Биржевые облигации, а также осуществление выплат по ним, будут регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков.

8.4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

Номинальная стоимость каждой Биржевой облигации будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

Максимальная сумма номинальных стоимостей Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках Программы облигаций, составляет 200 000 000 000 (Двести миллиардов) российских рублей включительно или эквивалент этой суммы в иностранной валюте, рассчитываемый по курсу Банка России на дату принятия уполномоченным органом управления Эмитента решения об утверждении Условий выпуска.

8.5. Количество ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

Количество Биржевых облигаций выпуска, размещаемого в рамках Программы облигаций, будет установлено в соответствующих Условиях выпуска.

Биржевые облигации не предполагается размещать траншами.

8.6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее

Сведения не указываются. На дату утверждения Проспекта ценных бумаг из Программы облигаций Биржевые облигации выпуска (дополнительного выпуска) не размещались.

8.7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

Каждая Биржевая облигация имеет равные объем и сроки осуществления прав внутри одного Выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги. Документами, удостоверяющими права, закрепленные Биржевыми облигациями, являются Сертификат Биржевых облигаций, Программа и Условия выпуска.

Владелец Биржевой облигации имеет право на получение при погашении Биржевой облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Биржевой облигации (непогашенной части номинальной стоимости, в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с п. 9.5. Программы).

В случае принятия Эмитентом в соответствии с п. 9.5 Программы решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций, владелец Биржевой облигации имеет право также на получение каждой досрочно погашаемой части номинальной стоимости Биржевой облигации.

Владелец Биржевой облигации имеет право на получение дохода (процента), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Программы, а сроки выплаты в п. 9.4. Программы.

Владельцу Биржевой облигации предоставляется право требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, указанных в п. 10.1. Программы.

Владелец Биржевых облигаций имеет право требовать досрочного погашения Биржевых облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Биржевым облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Биржевых облигаций, в случаях, указанных в п. 9.5.1. Программы, а также предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В случае ликвидации Эмитента владелец Биржевой облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Биржевым облигациям будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Биржевых облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации выпуска Биржевых облигаций недействительным.

Владелец Биржевых облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Биржевые облигации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Биржевых облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Биржевых облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Предоставление обеспечения по Биржевым облигациям не предусмотрено.

Размещаемые ценные бумаги не являются ценными бумагами, предназначенными для квалифицированных инвесторов.

8.8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

8.8.1. Способ размещения ценных бумаг

Открытая подписка

8.8.2. Срок размещения ценных бумаг

Указываются дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг.

Срок (порядок определения срока) размещения Биржевых облигаций в условиях Программы не определяется.

Эмитент Биржевых облигаций и биржа, осуществившая их допуск к организованным торгам, обязаны обеспечить доступ к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг (далее и ранее – Проспект), любым заинтересованным в этом лицам независимо от целей получения такой информации не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций.

Сообщение о присвоении идентификационного номера Программе и порядке доступа к информации, содержащейся в Программе и Проспекте, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п. 8.11 Проспекта.

Сообщение о допуске Биржевых облигаций к торгам в процессе их размещения (о включении Биржевых облигаций в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа (далее - Список)) и о присвоении идентификационного номера выпуску Биржевых облигаций, а также порядке доступа к информации, содержащейся в Условиях выпуска, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Дата начала размещения Биржевых облигаций определяется единоличным исполнительным органом Эмитента. Информация об определенной Эмитентом дате начала размещения Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта. Дата начала размещения Биржевых облигаций устанавливается Эмитентом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Об определенной дате начала размещения Эмитент уведомляет Биржу и НРД в согласованном порядке.

Дата начала размещения Биржевых облигаций может быть перенесена (изменена) решением единоличного исполнительного органа Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации о переносе (изменении) даты начала размещения Биржевых облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Программой и Проспектом.

В случае принятия Эмитентом решения о переносе (изменении) даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, предусмотренном выше, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Об изменении даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент уведомляет Биржу и НРД не позднее, чем за 1 (один) день до наступления соответствующей даты.

Дата (порядок определения даты), не позднее которой допускается размещение облигаций в рамках программы облигаций:

Дата окончания размещения Биржевых облигаций (или порядок определения срока их размещения) будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

8.8.3. Порядок размещения ценных бумаг

Размещение Биржевых облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Биржевых облигаций, установленной в соответствии с п. 8.4 Условий выпуска (далее – Цена размещения).

Сделки при размещении Биржевых облигаций заключаются в Публичном акционерном обществе "Московская Биржа ММВБ-РТС" (ранее и далее – «Биржа», «Московская Биржа», ПАО Московская Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Биржевых облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи (далее – Система торгов) в соответствии с правилами проведения торгов на фондовом рынке и рынке депозитов в Публичном акционерном обществе "Московская Биржа ММВБ-РТС" (далее – «Правила торгов Биржи», «Правила Биржи»).

Адресные заявки на покупку Биржевых облигаций и встречные адресные заявки на продажу Биржевых облигаций подаются с использованием системы торгов ПАО Московская Биржа в электронном виде, при этом простая письменная форма договора считается соблюденной. Моментом заключения сделки по размещению Биржевых облигаций считается момент ее регистрации в системе торгов ПАО Московская Биржа.

Отдельные письменные уведомления (сообщения) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок, Участникам торгов не направляются.

В случае, если ценные бумаги размещаются посредством подписки путем проведения торгов, указывается наименование лица, организующего проведение торгов (эмитент, специализированная организация). Если организация торгов осуществляется специализированной организацией, указываются ее полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, а если организованные торги проводятся биржей или иным организатором торговли, - также номер, дата выдачи, срок действия лицензии, на основании которой биржа или иной организатор торговли вправе осуществлять деятельность по организации торговли на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию.

Сведения о ПАО Московская Биржа:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Московская Биржа ММВБ-РТС"***

Сокращенное фирменное наименование***: ПАО Московская Биржа***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.***

Почтовый адрес: ***Российская Федерация, 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***

Дата государственной регистрации: ***16.10.2002***

Регистрационный номер: ***1027739387411***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция МНС России №39 по г. Москве***

Номер лицензии биржи: ***077-001***

Дата выдачи: ***29.08.2013***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае если потенциальный покупатель не является участником торгов Биржи (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Биржевых облигаций. Потенциальный покупатель Биржевых облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

Для совершения сделки купли-продажи Биржевых облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Биржевых облигаций) открыть соответствующий счёт депо в НРД, осуществляющем централизованное хранение Биржевых облигаций, или в ином Депозитарии. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Биржевых облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке и действующими на дату проведения торгов.

При этом размещение Биржевых облигаций может происходить в форме конкурса по определению ставки купона на первый купонный период (далее – Конкурс) либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Биржевых облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Программой (далее – Формирование книги заявок).

Решение о порядке размещения Биржевых облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

Информация о выбранном порядке размещения будет указана в п. 8.3 Условий выпуска либо раскрыта Эмитентом в порядке, предусмотренном п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

В этом случае Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Биржевых облигаций и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

1) Размещение Биржевых облигаций в форме Конкурса:

Заключение сделок по размещению Биржевых облигаций начинается в дату начала размещения Биржевых облигаций после подведения итогов Конкурса и заканчивается в дату окончания размещения Биржевых облигаций. Конкурс начинается и заканчивается в дату начала размещения Биржевых облигаций.

Процентная ставка купона на первый купонный период Биржевых облигаций определяется по итогам проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Биржевых облигаций в дату начала размещения Биржевых облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Биржевых облигаций на Конкурс с использованием Системы торгов как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером (как определено ниже).

Заявки на приобретение Биржевых облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки;

- количество Биржевых облигаций;

- величина процентной ставки купона на первый купонный период;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Биржевых облигаций, указанная в соответствующих Условиях выпуска.

В качестве количества Биржевых облигаций должно быть указано то количество Биржевых облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если единоличный исполнительный орган Эмитента назначит процентную ставку купона на первый купонный период большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки купона на первый купонный период.

В качестве величины процентной ставки купона на первый купонный период указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки купона на первый купонный период, при объявлении которой Эмитентом потенциальный покупатель был бы готов купить количество Биржевых облигаций, указанное в заявке по Цене размещения Биржевых облигаций, установленной в соответствии с Условиями выпуска.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Биржевых облигаций, указанных в заявках на приобретение Биржевых облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену покупки, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки купона на первый купонный период, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок, полученного от Андеррайтера, единоличный исполнительный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки купона на первый купонный период и сообщает о принятом решении Бирже одновременно с опубликованием такой информации в Ленте новостей (как этот термин определен ниже).

Информация о величине процентной ставки купона на первый купонный период раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

После опубликования в Ленте новостей сообщения о величине процентной ставки купона на первый купонный период, Эмитент информирует Андеррайтера и НРД о величине процентной ставки купона на первый купонный период.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки купона на первый купонный период, Андеррайтер заключает в соответствии с Правилами Биржи сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Программой порядку, при этом удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки купона на первый купонный период.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Биржевых облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой купона на первый купонный период приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером. Письменные уведомления (сообщения) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок, Участникам торгов не направляются.

После определения ставки купона на первый купонный период и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Биржевых облигаций по Цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Биржевых облигаций в ходе проведения Конкурса.

Начиная со второго дня размещения Биржевых облигаций, покупатель при совершении сделки купли-продажи Биржевых облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Биржевым облигациям.

Поданные заявки на покупку Биржевых облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Биржевых облигаций в заявке на покупку Биржевых облигаций не превосходит количества недоразмещенных Биржевых облигаций (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Биржевых облигаций). В случае если объем заявки на покупку Биржевых облигаций превышает количество Биржевых облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку Биржевых облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Биржевых облигаций, удовлетворение последующих заявок на приобретение Биржевых облигаций не производится.

Приобретение Биржевых облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок:

В случае размещения Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок единоличный исполнительный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки купона на первый купонный период до даты начала размещения Биржевых облигаций.

Информация о величине процентной ставки купона на первый купонный период раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта и/или устанавливается соответствующими Условиями выпуска.

Эмитент информирует Биржу и НРД о ставке купона на первый купонный период до даты начала размещения Биржевых облигаций.

Размещение Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг. Адресные заявки со стороны Участников торгов являются офертами Участников торгов на приобретение размещаемых Биржевых облигаций.

Ответ о принятии предложений (оферт) о приобретении размещаемых Биржевых облигаций направляется Участникам торгов, определяемым по усмотрению Эмитента из числа Участников торгов, сделавших такие предложения (оферты), путем выставления встречных адресных заявок. При этом Участник торгов соглашается с тем, что его заявка может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

В дату начала размещения Биржевых облигаций Участники торгов в течение периода подачи заявок на приобретение Биржевых облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период подают адресные заявки на покупку Биржевых облигаций с использованием Системы торгов как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

По окончании периода подачи заявок на приобретение Биржевых облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, Биржа составляет Сводный реестр заявок и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок, полученного от Андеррайтера, Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Биржевые облигации, а также количество Биржевых облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Биржевые облигации и количестве Биржевых облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Биржевые облигации, путем выставления встречных адресных заявок в соответствии с Правилами Биржи с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Программой порядку. Письменные

уведомления (сообщения) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок, Участникам торгов не направляются.

Первоочередному удовлетворению подлежат заявки тех приобретателей, с которыми, либо с клиентами которых (в случае, если приобретатель Биржевых облигаций действует в качестве агента по приобретению Биржевых облигаций в ходе размещения), Андеррайтер заключил Предварительные договоры (как этот термин определен ниже), в соответствии с которыми потенциальный приобретатель и Эмитент (через Андеррайтера) обязуются заключить в дату начала размещения Биржевых облигаций основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций, при условии, что такие заявки поданы указанными приобретателями в исполнение заключенных с ними Предварительных договоров.

После удовлетворения заявок, поданных в течение периода подачи заявок, в случае неполного размещения выпуска Биржевых облигаций по его итогам, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных приобретателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Биржевых облигаций по Цене размещения в адрес Андеррайтера.

Эмитент рассматривает такие заявки и определяет приобретателей, которым он намеревается продать Биржевые облигации, а также количество Биржевых облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Биржевые облигации и количестве Биржевых облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Биржевые облигации, путем выставления встречных адресных заявок в соответствии с Правилами Биржи с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Программой порядку. При этом первоочередному удовлетворению подлежат заявки тех приобретателей, с которыми, либо с клиентами которых (в случае, если приобретатель Биржевых облигаций действует в качестве агента по приобретению Биржевых облигаций в ходе размещения), Андеррайтер заключил Предварительные договоры, в соответствии с которыми потенциальный инвестор и Эмитент (через Андеррайтера) обязуются заключить в дату начала размещения Биржевых облигаций основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций, при условии, что такие заявки поданы указанными приобретателями в исполнение заключенных с ними Предварительных договоров.

Заявки на приобретение Биржевых облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена приобретения;

- количество Биржевых облигаций;

- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

- прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи.

В качестве цены приобретения должна быть указана Цена размещения Биржевых облигаций, указанная в соответствующих Условиях выпуска.

В качестве количества Биржевых облигаций должно быть указано то количество Биржевых облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести по определенной до даты начала размещения ставке купона на первый купонный период.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в НРД в сумме, достаточной для полной оплаты Биржевых облигаций, указанных в заявках на приобретение Биржевых облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

Начиная со второго дня размещения Биржевых облигаций, покупатель при совершении сделки купли-продажи Биржевых облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Биржевым облигациям.

Приобретение Биржевых облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

В случае, если эмитент и (или) уполномоченное им лицо намереваются заключать предварительные договоры, содержащие обязанность заключить в будущем основной договор, направленный на отчуждение размещаемых ценных бумаг первому владельцу, или собирать предварительные заявки на приобретение размещаемых ценных бумаг, указываются порядок заключения таких предварительных договоров или порядок подачи таких предварительных заявок:

При размещении Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок Андеррайтер намеревается заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Биржевых облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг.

Заключение таких предварительных договоров осуществляется путем акцепта Андеррайтером оферт от потенциальных покупателей на заключение предварительных договоров, в соответствии с которыми потенциальный покупатель и Андеррайтер обязуются заключить в дату начала размещения Биржевых облигаций основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций (далее – «Предварительные договоры»). При этом любая оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Акцепт оферт от потенциальных покупателей Биржевых облигаций на заключение Предварительных договоров направляется Андеррайтером способом, указанным в оферте потенциального покупателя Биржевых облигаций, не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Биржевых облигаций.

Сбор предложений (оферт) от потенциальных покупателей о заключении Предварительных договоров допускается не ранее даты раскрытия Условий выпуска или опубликования в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством (ранее и далее - Ленте новостей), информации о сроке направления предложений (оферт) от потенциальных покупателей с предложением заключить Предварительные договоры и заканчивается не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Биржевых облигаций.

порядок раскрытия информации о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Биржевых облигаций с предложением заключить Предварительные договоры

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительные договоры в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

В направляемых офертах с предложением заключить Предварительный договор потенциальный покупатель указывает максимальную сумму, на которую он готов купить Биржевые облигации, минимальную ставку купона на первый купонный период, а также предварительные параметры размещения по Биржевым облигациям, при которых он готов приобрести Биржевые облигации на указанную максимальную сумму, а также предпочтительный для лица, делающего оферту, способ получения акцепта. Направляя оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный покупатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.

Первоначально установленные решением единоличного исполнительного органа Эмитента дата и/или время окончания срока для направления оферт от потенциальных покупателей на заключение Предварительных договоров могут быть изменены решением единоличного исполнительного органа Эмитента.

Информация об этом раскрывается в порядке и сроки, указанные в п. 11. Программы и п.8.11 Проспекта.

порядок раскрытия информации об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей Биржевых облигаций с предложением заключить Предварительный договор

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных покупателей с предложением заключить Предварительные договоры раскрывается в порядке и сроки, указанные в 11. Программы и п.8.11 Проспекта.

Основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций заключаются в порядке, указанном выше в настоящем пункте.

Порядок и условия размещения путем подписки Биржевых облигаций не должны исключать или существенно затруднять приобретателям возможность приобретения этих ценных бумаг.

возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»: ***возможность преимущественного приобретения размещаемых Биржевых облигаций не установлена.***

для именных ценных бумаг, ведение реестра владельцев которых осуществляется регистратором, - лицо, которому эмитент выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету или счету депо первого владельца (регистратор, депозитарий, первый владелец), срок и иные условия выдачи передаточного распоряжения: ***Биржевые облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, не являются именными***

для документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением – порядок, в том числе срок, внесения приходной записи по счету депо первого владельца в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные ценные бумаги:

Размещенные через ПАО Московская Биржа Биржевые облигации зачисляются НРД или Депозитариями на счета депо покупателей Биржевых облигаций в дату совершения операции купли-продажи Биржевых облигаций.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании информации, полученной от клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Биржевых облигаций Организатором торговли (Биржей) (далее – «Клиринговая организация»), размещенные Биржевые облигации зачисляются НРД на счета депо приобретателей Биржевых облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.

Проданные при размещении Биржевые облигации зачисляются НРД или Депозитариями на счета депо покупателей Биржевых облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и Депозитариев.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что его личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать ему инвестировать денежные средства в Биржевые облигации.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что личный закон депозитария, в котором ему открыт счет депо, предназначенный для учета прав на Биржевые облигации или личный закон депозитария, по счету депо которого должна пройти транзакция Биржевых облигаций, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать данному депозитарию содействовать финансированию в Биржевые облигации Эмитента.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Биржевых облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы Биржевых облигаций.

для документарных ценных бумаг без обязательного централизованного хранения – порядок, в том числе срок, выдачи первым владельцам сертификатов ценных бумаг: ***по Биржевым облигациям предусмотрено обязательное централизованное хранение.***

В случае прекращения деятельности ПАО Московская Биржа в связи с его реорганизацией функции организатора торговли, на торгах которого производится размещение Биржевых облигаций, будут осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в Программе упоминается ПАО Московская Биржа, подразумевается ПАО Московская Биржа или его правопреемник.

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением брокеров, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг:

Информация об организациях, которые могут оказывать Эмитенту услуги по организации размещения Биржевых облигаций (далее – «Организаторы»), будет указана в Условиях выпуска.

Основные функции данных лиц, в том числе:

1.разработка параметров, условий выпуска и размещения Биржевых облигаций;

2.подготовка проектов документации, необходимой для размещения и обращения Биржевых облигаций;

3.подготовка, организация и проведение маркетинговых и презентационных мероприятий перед размещением Биржевых облигаций;

4.предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Биржевых облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;

5. осуществление иных действий, необходимых для размещения Биржевых облигаций.

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по размещению Биржевых облигаций, является агент по размещению ценных бумаг, действующий по поручению и за счёт Эмитента (далее и ранее - Андеррайтер).

Лицо, назначенное Андеррайтером, либо перечень возможных Андеррайтеров, которые могут быть привлечены Эмитентом к размещению Биржевых облигаций, будут указаны в соответствующих Условиях выпуска.

Решение о назначении Андеррайтера принимается уполномоченным органом управления Эмитента до даты начала размещения Биржевых облигаций в отношении каждого выпуска (дополнительного выпуска) Биржевых облигаций, размещаемого в рамках Программы. Информация об этом раскрывается Эмитентом в порядке, предусмотренном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта, в случае, если в Условиях выпуска указан перечень возможных Андеррайтеров, или в случае, если решение о назначении Андеррайтера принимается до утверждения Условий выпуска.

Основные функции Андеррайтера:

- прием (сбор) письменных предложений (оферт) от потенциальных приобретателей заключить Предварительные договоры (в случае размещения Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок);

- заключение Предварительных договоров путем направления потенциальным приобретателям, определяемым по усмотрению Эмитента, ответов (акцептов) Эмитента о принятии предложений (оферт) заключить Предварительные договоры (в случае размещения Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок);

- удовлетворение заявок на покупку Биржевых облигаций по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Программой;

- информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Биржевых облигаций, а также о размере полученных от продажи Биржевых облигаций денежных средств;

- перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Биржевых облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;

- осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Биржевых облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и договором между Эмитентом и Андеррайтером.

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг: ***Сведения о наличии такой обязанности у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, будут указаны в Условиях выпуска***

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера: ***Сведения об обязанности у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, связанной с поддержанием цен на Биржевые облигации на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), будут указаны в Условиях выпуска.***

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг: ***право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг Эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг у лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, отсутствует***

размер вознаграждения такого лица, а если указанное вознаграждение (часть вознаграждения) выплачивается такому лицу за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера, - также размер указанного вознаграждения: ***размер***

вознаграждения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, не превысит 1% (Одного процента) от номинальной стоимости выпуска Биржевых облигаций (включая вознаграждение за оказание услуг, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе услуг маркет-мейкера).

В случае, если размещение ценных бумаг предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, указывается на это обстоятельство: ***не планируется***

В случае, если одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), указываются: ***не планируется.***

В случае, если эмитент в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство: ***Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства - в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».***

В случае, если заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента, являющегося хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, первым владельцам в ходе их размещения может потребовать принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства», указывается на это обстоятельство: ***предварительное согласование договоров, направленных на отчуждение Биржевых облигаций Эмитента, в силу Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» не требуется.***

8.8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена или порядок определения цены размещения Биржевых облигаций в условиях Программы не определяется.

Цена размещения Биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы, будет установлена в соответствующих Условиях выпуска.

8.8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Преимущественное право не предусмотрено.

8.8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

Биржевые облигации оплачиваются в соответствии с правилами клиринга Клиринговой организации в денежной форме в безналичном порядке в валюте, установленной Условиями выпуска.

Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Биржевых облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через НРД в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации на рынке ценных бумаг.

Денежные средства, полученные от размещения Биржевых облигаций на Бирже, зачисляются на счет Андеррайтера в НРД.

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения: ***город Москва, улица Спартаковская, дом 12***
Почтовый адрес: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12***
ИНН: ***7702165310***
Номер лицензии на право осуществления банковских операций: ***№ 3294***
Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Дата выдачи: ***4 августа 2016 года***
Орган, выдавший указанную лицензию: ***Банк России***
БИК: ***044525505***
К/с: ***30105810345250000505 в ГУ Банка России по ЦФО***
тел. ***(495) 956-27-90, 956-27-91***

Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг не предусмотрена.

Андеррайтер переводит средства, полученные от размещения Биржевых облигаций, на счет Эмитента в срок, установленный договором о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на Бирже.

Реквизиты счета Андеррайтера, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, будут указаны в Условиях выпуска и/или в сообщении о назначении Андеррайтера, раскрываемом в соответствии с п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Дополнительный порядок и условия оплаты Биржевых облигаций могут быть предусмотрены Условиями выпуска.

8.8.7. Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг

Документом, содержащим фактические итоги размещения биржевых облигаций, является уведомление Биржи об итогах размещения Биржевых облигаций, которое представляется в регистрирующий орган Биржей, допустившей Биржевые облигации к организованным торгам и присвоившей их выпуску идентификационный номер

8.9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям

8.9.1. Форма погашения облигаций

Погашение Биржевых облигаций производится денежными средствами в валюте, установленной Условиями выпуска, в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.

8.9.2. Порядок и условия погашения облигаций

Максимальный срок погашения Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках Программы, составляет 12 740 (Двенадцать тысяч семьсот сорок) дней с даты начала их размещения.

Биржевые облигации погашаются в дату, которая будет определена в соответствии с Условиями выпуска. Даты начала и окончания погашения Биржевых облигаций выпуска совпадают.

Если Дата погашения приходится на не Рабочий день, то перечисление надлежащей суммы производится в первый Рабочий день, следующий за не Рабочим днем. Владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Рабочий день (для целей предыдущего абзаца) – означает любой день, который одновременно 1) не является праздничным или выходным днем в Российской Федерации, 2) в который кредитные организации, находящиеся в городе Москве, осуществляют платежи в валюте, в которой осуществляется выплата по Биржевым облигациям.

Указываются порядок и условия погашения облигаций.

Если Условиями выпуска установлено, что погашение Биржевых облигаций производится в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм номинальной стоимости Биржевых облигаций в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся Владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который будет установлен в соответствии с Условиями выпуска.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в порядке, установленном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент обязан уведомить НРД о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях не позднее, чем за 3 (Три) рабочих дня до даты выплаты.

Не позднее 10-00 по московскому времени рабочего дня, предшествующего дате выплаты, Эмитент обязан направить в НРД информацию о величине курса, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям и о величине выплаты в российских рублях по курсу, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям, в расчете на одну Биржевую облигацию. При этом величина выплаты определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

В указанном выше случае Владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

Владельцы и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, получают причитающиеся им денежные выплаты в счет погашения Биржевых облигаций через депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются. Для получения выплат по Биржевым облигациям указанные лица должны иметь банковский счет в российских рублях и, в случае, если расчеты по Биржевым облигациям производятся в иностранной валюте, банковский счет в соответствующей иностранной валюте, открываемый в кредитной организации.

Указанные лица самостоятельно оценивают и несут риск того, что их личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать им инвестировать денежные средства в Биржевые облигации или личный закон кредитной организации, в которой такие лица открывают банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям, или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать таким кредитным организациям участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по ценным бумагам.

Депозитарный договор между Депозитарием, являющимся номинальным держателем и осуществляющим учет прав на Биржевые облигации, и депонентом может содержать обязанность депонента по наличию валютного банковского счета в той же кредитной организации, в которой открыт валютный банковский счет такому Депозитарию, осуществляющему учет прав на Биржевые облигации. Клиенты депозитария, осуществляющего обязательное централизованное хранение, для обеспечения проведения денежных расчетов в иностранной валюте могут открыть валютный банковский счет в таком депозитарии, являющимся кредитной организацией.

Депозитарий и депонент самостоятельно оценивают и несут риск того, что личный закон кредитной организации, в которой им открыт валютный банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать такой кредитной организации участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению денежных выплат в счет погашения по ценным бумагам путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача денежных выплат в счет погашения Биржевых облигаций осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на конец операционного дня, предшествующего дате, которая определена в соответствии с документом, удостоверяющим права, закрепленные ценными бумагами, и в которую Биржевые облигации подлежат погашению;

2) на конец операционного дня, следующего за датой, на которую НРД в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации раскрыта информация о получении НРД подлежащих передаче денежных выплат в счет погашения Биржевых облигаций в случае, если в установленную дату (установленный срок) обязанность Эмитента по осуществлению денежных выплат в счет погашения Биржевых облигаций не исполняется или исполняется ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам денежные выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Биржевых облигаций, которые учитывались на их счетах депо на конец операционного дня, определенного в соответствии с предшествующим абзацем.

Погашение Биржевых облигаций производится в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

Погашение Биржевых облигаций производится по непогашенной части номинальной стоимости. Непогашенная часть номинальной стоимости определяется как разница между номинальной стоимостью одной Биржевой облигации и её частью, погашенной при частичном досрочном погашении Биржевых облигаций (в случае если решение о частичном досрочном погашении принято Эмитентом в соответствии с п. 9.5 Программы и п.8.9.5 Проспекта) (здесь и далее – непогашенная часть номинальной стоимости Биржевых облигаций).

При погашении Биржевых облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Списание Биржевых облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Биржевых облигаций по погашению номинальной стоимости Биржевых облигаций и выплате купонного дохода по ним за все купонные периоды.

Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Биржевых облигаций со счетов в НРД.

8.9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Указывается размер дохода по облигациям или порядок его определения либо указывается на то, что размер дохода по облигациям в условиях программы облигаций не определяется.

В случае если доход по облигациям предполагается выплачивать за определенные периоды (купонные периоды), дополнительно могут указываться такие периоды или порядок их определения, а также размер дохода, выплачиваемого по каждому или отдельному купону, или порядок его определения.

Доходом по Биржевым облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период в виде процентов от непогашенной части номинальной стоимости Биржевых облигаций и выплачиваемых в дату окончания соответствующего купонного периода.

Количество купонных периодов Биржевых облигаций устанавливается Условиями выпуска.
Длительность каждого из купонных периодов устанавливается Условиями выпуска.

Эмитент устанавливает дату начала и дату окончания купонных периодов или порядок их определения по каждому отдельному выпуску в соответствующих Условиях выпуска.

Расчет суммы выплат по каждому i-му купону на одну Биржевую облигацию производится по следующей формуле:

КДi= Ci * Nom * (ДОКП(i) - ДНКП(i)) / (365 * 100%),

где

КДi - величина купонного дохода по каждой Биржевой облигации по i-му купонному периоду в валюте, в которой выражена номинальная стоимость Биржевой облигации;

Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Биржевой облигации, в валюте, установленной Условиями выпуска;

Ci - размер процентной ставки по i-му купону, проценты годовых;

ДНКП(i) – дата начала i-го купонного периода.

ДОКП(i) – дата окончания i-го купонного периода.

i - порядковый номер купонного периода (i=1,2,3…N), где N количество купонных периодов, установленных Условиями выпуска.

КДi рассчитывается с точностью до второго знака после запятой (округление второго знака после запятой производится по правилам математического округления: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Размер процента (купона) или порядок его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, определяется Эмитентом в порядке, указанном ниже.

Порядок определения процентной ставки по первому купону:

Процентная ставка по первому купону определяется Эмитентом по итогам проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных приобретателей Биржевых облигаций в дату начала размещения Биржевых облигаций или до даты начала размещения Биржевых облигаций в случае размещения Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок в порядке, описанном в п. 8.3. Программы.

Информация о величине процентной ставки купона на первый купонный период раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта и/или устанавливается соответствующими Условиями выпуска.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

а) До даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент может принять решение о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, по купонным периодам начиная со второго по j-ый купонный период (j = 2,…N).

Информация об определенных до даты начала размещения Биржевых облигаций ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта и/или устанавливается соответствующими Условиями выпуска.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок до даты начала размещения Биржевых облигаций.

До даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент обязан определить размер процента или порядок определения процентной ставки, в отношении каждого из купонных периодов, следующих за первым, которые начинаются до окончания срока размещения Биржевых облигаций выпуска.

б) Процентная ставка или порядок определения процентной ставки по каждому купонному периоду, размер (порядок определения размера) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Биржевых облигаций, определяется Эмитентом после завершения размещения Биржевых облигаций не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты окончания предшествующего купонного периода.

Информация о ставках либо порядке определения ставок по купонам Биржевых облигаций, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, определенных Эмитентом после завершения размещения Биржевых облигаций, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок в согласованном порядке и сроки.

8.9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям

Купонный доход по Биржевым облигациям, начисляемый за каждый купонный период, выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.

Порядок выплаты дохода по облигациям:

Выплата купонного дохода по Биржевым облигациям производится денежными средствами в валюте, установленной Условиями выпуска, в безналичном порядке.

Если Условиями выпуска установлено, что выплата купонного дохода по Биржевым облигациям производится в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права, или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм купонного дохода Биржевых облигаций в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся Владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который будет установлен в соответствии с Условиями выпуска.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в порядке, установленном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент обязан уведомить НРД о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях не позднее, чем за 3 (Три) рабочих дня до даты выплаты.

Не позднее 10-00 по московскому времени рабочего дня, предшествующего дате выплаты, Эмитент обязан направить в НРД информацию о величине курса, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям и о величине выплаты в российских рублях по курсу, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям, в расчете на одну Биржевую облигацию. При этом величина выплаты определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

В указанном выше случае Владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

Если Дата окончания купонного периода приходится на не Рабочий день, то перечисление надлежащей суммы производится в первый Рабочий день, следующий за не Рабочим днем. Владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Рабочий день (для целей предыдущего абзаца) – означает любой день, который одновременно 1) не является праздничным или выходным днем в Российской Федерации, 2) в который кредитные организации, находящиеся в городе Москве, осуществляют платежи в валюте, в которой осуществляется выплата по Биржевым облигациям.

Владельцы и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, получают доходы в денежной форме по Биржевым облигациям через депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются.

Для получения выплат по Биржевым облигациям указанные лица должны иметь банковский счет в российских рублях и, в случае, если расчеты по Биржевым облигациям производятся в иностранной

валюте, банковский счет в соответствующей иностранной валюте, открываемый в кредитной организации.

Указанные лица самостоятельно оценивают и несут риск того, что их личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать им инвестировать денежные средства в Биржевые облигации или личный закон кредитной организации, в которой такие лица открывают банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям, или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать таким кредитным организациям участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по ценным бумагам.

Депозитарный договор между Депозитарием, являющимся номинальным держателем и осуществляющим учет прав на Биржевые облигации, и депонентом может содержать обязанность депонента по наличию валютного банковского счета в той же кредитной организации, в которой открыт валютный банковский счет такому Депозитарию, осуществляющему учет прав на Биржевые облигации. Клиенты депозитария, осуществляющего обязательное централизованное хранение, для обеспечения проведения денежных расчетов в иностранной валюте могут открыть валютный банковский счет в таком депозитарии, являющимся кредитной организацией.

Депозитарий и депонент самостоятельно оценивают и несут риск того, что личный закон кредитной организации, в которой им открыт валютный банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям, или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать такой кредитной организации участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению денежных выплат по ценным бумагам путем перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Передача доходов по Биржевым облигациям в денежной форме осуществляется депозитарием лицу, являвшемуся его депонентом:

1) на конец операционного дня, предшествующего дате, которая определена в соответствии с документом, удостоверяющим права, закрепленные ценными бумагами, и в которую обязанность Эмитента по выплате доходов по Биржевым облигациям в денежной форме подлежит исполнению;

2) на конец операционного дня, следующего за датой, на которую НРД в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации раскрыта информация о получении НРД подлежащих передаче денежных выплат по Биржевым облигациям в случае, если в установленную дату (установленный срок) обязанность Эмитента по выплате доходов по Биржевым облигациям в денежной форме, которые подлежат выплате одновременно с осуществлением денежных выплат в счет погашения Биржевых облигаций (обязанность Эмитента по осуществлению последней денежной выплаты по Биржевым облигациям), не исполняется или исполняется ненадлежащим образом.

Депозитарий передает своим депонентам денежные выплаты по ценным бумагам пропорционально количеству Биржевых облигаций, которые учитывались на их счетах депо на конец операционного дня, определенного в соответствии с предшествующим абзацем.

Купонный доход по неразмещенным Биржевым облигациям или по Биржевым облигациям, переведенным на счет Эмитента в НРД, не начисляется и не выплачивается.

Выплаты дохода по Биржевым облигациям осуществляется в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

8.9.5. Порядок и условия досрочного погашения облигаций

Предусмотрена возможность досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента и по требованию их владельцев.

Досрочное погашение Биржевых облигаций допускается только после их полной оплаты.

Биржевые облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

8.9.5.1 Досрочное погашение по требованию их владельцев

Владельцы Биржевых облигаций вправе предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга Биржевых облигаций на всех биржах, осуществивших их допуск к организованным торгам.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев

Досрочное погашение Биржевых облигаций производится денежными средствами в безналичном порядке в валюте, установленной Условиями выпуска. Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.

Если Условиями выпуска установлено, что досрочное погашение Биржевых облигаций производится в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм досрочного погашения по Биржевым облигациям в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся Владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который будет установлен в соответствии с Условиями выпуска.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в порядке, установленном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

В указанном выше случае, Владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

Стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения: ***Досрочное погашение Биржевых облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной сумме 100% номинальной стоимости (остатка номинальной стоимости, если ее часть ранее уже была выплачена) Биржевых облигаций и накопленного купонного дохода (НКД) по ним, рассчитанного на дату досрочного погашения Биржевых облигаций в соответствии с п. 18 Программы и п.8.19 Проспекта.***

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Владельцами Биржевых облигаций могут быть предъявлены заявления, содержащие требование о досрочном погашении Биржевых облигаций (далее также – Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций), с момента их делистинга на последней из бирж, допустившей Биржевые облигации к организованным торгам, и до истечения 30 (Тридцати) дней с даты раскрытия информации о возникновении у владельцев Биржевых облигаций права требовать досрочного погашения таких Биржевых облигаций, порядке и условиях их досрочного погашения, а в случае, если Биржевые облигации после их делистинга не допускаются биржей к организованным торгам в 30-дневный срок, - до даты раскрытия информации о допуске биржей таких Биржевых облигаций к организованным торгам либо до даты погашения Биржевых облигаций.

Эмитент обязан погасить Биржевые облигации, предъявленные к досрочному погашению, не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения соответствующего Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций.

порядок раскрытия (представления) эмитентом информации о порядке и условиях досрочного погашения Биржевых облигаций

Описан в п. 11 Программы и п. 8.11 Проспекта.

Информация о возникновении/ прекращении у владельцев Биржевых облигаций права требовать от Эмитента досрочного погашения принадлежащих им Биржевых облигаций раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11 Программы и п. 8.11 Проспекта.

Также Эмитент обязан направить в НРД уведомление о наступлении события, дающего владельцу Биржевых облигаций право требовать возмещения номинальной стоимости (непогашенной части номинальной стоимости) Биржевых облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Биржевым облигациям, и что Эмитент принимает заявления, содержащие требование о досрочном погашении Биржевых облигаций.

Порядок реализации лицами, осуществляющими права по ценным бумагам, права требовать досрочного погашения облигаций:

Лицо, осуществляющее права по ценным бумагам, если его права на ценные бумаги учитываются номинальным держателем, иностранным номинальным держателем, иностранной организацией, имеющей право в соответствии с ее личным законом осуществлять учет и переход прав на ценные бумаги, или лицом, осуществляющим обязательное централизованное хранение ценных бумаг, реализует право требовать погашения принадлежащих ему ценных бумаг путем дачи требований (заявлений) о досрочном погашении Биржевых облигаций таким организациям (далее – «Требование (заявление)»). Порядок дачи указаний (инструкций), определяется договором с депозитарием.

Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций должно содержать сведения, позволяющие идентифицировать лицо, осуществляющее права по ценным бумагам, сведения, позволяющие идентифицировать ценные бумаги, права по которым осуществляются, количество принадлежащих такому лицу ценных бумаг, международный код идентификации организации, осуществляющей учет прав на ценные бумаги этого лица.

В Требовании (заявлении) о досрочном погашении Биржевых облигаций помимо указанных выше сведений также указываются иные сведения, предусмотренные законодательством Российской Федерации, а также сведения, необходимые для заполнения встречного поручения депо на перевод Биржевых облигаций со счета депо, открытого в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, на эмиссионный счет, открытый в НРД Эмитенту, и платежного поручения на перевод соответствующей суммы денежных средств с банковского счета, открытого в НРД Эмитенту или его уполномоченному лицу на банковский счет, открытый в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, по правилам, установленным НРД для осуществления переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам.

В дополнение к Требованию (заявлению) о досрочном погашении Биржевых облигаций владелец Биржевых облигаций, либо лицо, уполномоченное владельцем Биржевых облигаций, вправе передать Эмитенту, необходимые документы для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Биржевым облигациям. В случае непредставления или несвоевременного предоставления таких документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами Биржевых облигаций за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций направляется в соответствии с действующим законодательством.

Номинальный держатель направляет лицу, у которого ему открыт лицевой счет (счет депо) номинального держателя, Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций лица, осуществляющего права по ценным бумагам, права на ценные бумаги которого он учитывает, и Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций, полученные им от своих депонентов - номинальных держателей и иностранных номинальных держателей.

Волеизъявление лиц, осуществляющих права по ценным бумагам, считается полученным Эмитентом в день получения Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций НРД.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев:

Досрочное погашение Биржевых облигаций производится денежными средствами в безналичном порядке в валюте, установленной Условиями выпуска.. Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.

Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Владельцы Биржевых облигаций соглашаются с тем, что в случае, если дата досрочного погашения Биржевых облигаций по требованию владельца Биржевых облигаций выпадает на дату, наступающую позднее даты окончания срока погашения Биржевых облигаций, то, для целей досрочного погашения выпуска Биржевых облигаций по требованию владельцев применяются все положения в части погашения Биржевых облигаций, предусмотренные в п. 9.2. Программы, п.8.9.2 Проспекта и Условиями выпуска. Права владельцев Биржевых облигаций признаются исполненными Эмитентом, а обязательства Эмитента по досрочному погашению Биржевых облигаций, определенные п.9.5.1. Программы и п.8.9.5.1 Проспекта, надлежаще выполненными.

Владельцы Биржевых облигаций соглашаются с тем, что взаиморасчеты при досрочном погашении Биржевых облигаций по требованию их владельцев осуществляются по правилам НРД для переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам. Для этих целей у владельца Биржевых облигаций, либо у лица, уполномоченного владельцем Биржевых облигаций получать суммы досрочного погашения по Биржевым облигациям, должен быть открыт банковский счет в российских рублях или в иностранной валюте (в зависимости от валюты выплат, установленной Условиями выпуска) в НРД.

Указанные лица самостоятельно оценивают и несут риск того, что их личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать им инвестировать денежные средства в Биржевые облигации или личный закон кредитной организации, в которой такие лица открывают банковский счет или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать таким кредитным организациям участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Порядок и сроки открытия банковского счета в НРД регулируются законодательством Российской Федерации, нормативными актами Банка России, а также условиями договора, заключенного с НРД.

При этом владельцы Биржевых облигаций - физические лица соглашаются с тем, что взаиморасчеты при досрочном погашении Биржевых облигаций по требованию их владельцев осуществляются исключительно через банковский счет юридического лица, уполномоченного владельцем Биржевых облигаций - физическим лицом получать суммы досрочного погашения по Биржевым облигациям.

В течение 3 (Трех) рабочих дней с даты получения Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций Эмитент осуществляет его проверку (далее – срок рассмотрения Требования (заявления) о досрочном погашении).

В случае принятия решения Эмитентом об отказе в удовлетворении Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций Эмитент не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций уведомляет о принятом решении владельца Биржевых облигаций путем передачи соответствующего сообщения НРД для направления своему депоненту в порядке, установленном НРД. Не позднее дня, следующего за днем получения от Эмитента информации о принятом решении об отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций, НРД и номинальный держатель, которому открыт лицевой счет, обязаны передать указанную информацию своему депоненту.

Обязанность Эмитента по представлению информации о принятом решении об отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций считается исполненной с даты ее получения НРД. Порядок информирования НРД определяется соответствующим договором.

Получение уведомления об отказе в удовлетворении Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций не лишает владельца Биржевых облигаций права обратиться с Требованиями (заявлениями) о досрочном погашении Биржевых облигаций повторно.

В случае принятия решения Эмитентом об удовлетворении Требования о досрочном погашении Биржевых облигаций, перевод Биржевых облигаций со счета депо, открытого в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу на эмиссионный счет Эмитента, открытый в НРД, и перевод соответствующей суммы денежных средств с банковского счета, открытого в НРД Эмитенту или его уполномоченному лицу, на банковский счет, открытый в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, осуществляется по встречным поручениям с контролем расчетов по денежным средствам.

Для осуществления указанного перевода Эмитент не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций уведомляет о принятом решении владельца Биржевых облигаций или лицо, уполномоченное владельцем совершать действия, направленные на досрочное погашение Биржевых облигаций, направившего Требование (заявление) о досрочном погашении Биржевых облигаций, путем передачи соответствующего сообщения НРД для направления своему депоненту в порядке, установленном НРД и указывает в Уведомлении об удовлетворении Требования (заявления) реквизиты, необходимые для заполнения поручения депо по форме, установленной для перевода ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам, а также дату проведения расчетов.

После направления таких уведомлений Эмитент подает в НРД встречное поручение депо на перевод Биржевых облигаций (по форме, установленной для перевода ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам) со счета депо, открытого в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, на свой эмиссионный счет, в соответствии с реквизитами, указанными в Требовании (заявлении) о досрочном погашении Биржевых облигаций, а также Эмитент или его уполномоченное лицо подает в НРД поручение на перевод денежных средств со своего банковского счета на банковский счет владельца Биржевых облигаций или его уполномоченного лица, реквизиты которого указаны в соответствующем Требовании (заявлении) о досрочном погашении Биржевых облигаций.

После получения уведомления об удовлетворении Требования Владелец Биржевых облигаций или его уполномоченное лицо подает в НРД поручение по форме, установленной для перевода ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам на перевод Биржевых облигаций со своего счета депо в НРД на эмиссионный счет Эмитента в соответствии с реквизитами, указанными в Уведомлении об удовлетворении Требования (заявления) о досрочном погашении Биржевых облигаций.

В поручениях депо на перевод ценных бумаг с контролем расчетов по денежным средствам и в платежном поручении на перевод денежных средств стороны должны указать одинаковую дату исполнения в пределах установленного действующим законодательством Российской Федерации срока исполнения Эмитентом обязательства по досрочному погашению Биржевых облигаций (далее – Дата исполнения).

Дата исполнения не должна выпадать на не Рабочий день.

Рабочий день (для целей предыдущего абзаца) – означает любой день, который одновременно 1) не является праздничным или выходным днем в Российской Федерации, 2) в который кредитные организации, находящиеся в городе Москве, осуществляют платежи в валюте, в которой осуществляется выплата по Биржевым облигациям.

Досрочное погашение осуществляется в отношении всех поступивших Требований (заявлений) о досрочном погашении Биржевых облигаций, удовлетворяющих требованиям, указанным выше в данном пункте.

Биржевые облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

порядок раскрытия (предоставления) информации об итогах досрочного погашения облигаций, в том числе о количестве досрочно погашенных облигаций

Эмитент раскрывает информацию об итогах досрочного погашения Биржевых облигаций (в том числе о количестве досрочно погашенных Биржевых облигаций) в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Иные условия:

Вне зависимости от вышеизложенного, в случае существенного нарушения условий исполнения обязательств по Биржевым облигациям, а также в иных случаях, предусмотренных федеральными законами, владельцы имеют право требовать досрочного погашения Биржевых облигаций до наступления срока их погашения независимо от указания такого права в условиях выпуска Биржевых облигаций.

Если иной срок не предусмотрен федеральными законами, владельцы вправе предъявлять требования о досрочном погашении Биржевых облигаций с момента наступления обстоятельств (событий), с которыми федеральные законы связывают возникновение указанного права, а если такое право возникает в случае существенного нарушения условий исполнения обязательств по облигациям, - с момента наступления обстоятельств, предусмотренных пунктом 5 статьи 17.1 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», до даты раскрытия Эмитентом и (или) представителем владельцев Биржевых облигаций (в случае его назначения) информации об устранении нарушения.

Эмитент обязан погасить Биржевые облигации, предъявленные к досрочному погашению в случае существенного нарушения условий исполнения обязательств по ним, а также в иных случаях,

предусмотренных федеральными законами, не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения соответствующего требования.

В случае принятия общим собранием владельцев Биржевых облигаций решения об отказе от права требовать досрочного погашения Биржевых облигаций досрочное погашение Биржевых облигаций по требованию владельцев не осуществляется.

При досрочном погашении Биржевых облигаций по требованию владельцев Эмитентом должны быть исполнены все обязательства перед владельцем Биржевых облигаций по выплате номинальной стоимости и купонного дохода.

В Условиях выпуска также могут быть установлены дополнительные к случаям, указанным в настоящем пункте Программы, случаи досрочного погашения Биржевых облигаций по требованию их владельцев.

8.9.5.2 Досрочное погашение по усмотрению эмитента

Досрочное погашение Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Биржевых облигаций выпуска.

Наличие или отсутствие возможности досрочного погашения (в том числе частичного досрочного погашения) Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента на условиях, указанных ниже, в отношении каждого отдельного выпуска Биржевых облигаций будет определено соответствующими Условиями выпуска.

В Условиях выпуска также могут быть установлены дополнительные к случаям, указанным в настоящем пункте Программы, случаи досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.

8.9.5.2.1.

Срок (порядок определения срока), в течение которого эмитентом может быть принято решение о досрочном погашении облигаций по его усмотрению

Возможность досрочного погашения Биржевых облигаций в течение периода их обращения по усмотрению Эмитента определяется решением уполномоченного органа Эмитента до даты начала размещения Биржевых облигаций (за исключением случаев досрочного погашения, описанных в п.9.5.2.3 Программы и 8.9.5.2.3 Проспекта). При этом, в случае если Эмитентом принято решение о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по его усмотрению, Эмитент в таком решении определяет дату/даты, в которую(ые) возможно досрочное погашение Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента. Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

В случае принятия решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента приобретение Биржевых облигаций будет означать согласие приобретателя Биржевых облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

порядок раскрытия информации о порядке и условиях досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента:

Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятом решении о возможности досрочного погашения или о том, что решение о возможности досрочного погашения не принято, не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

порядок и условия досрочного погашения облигаций по усмотрению эмитента

В случае принятия решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента, Эмитент может принять решение о досрочном погашении Биржевых облигаций не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты досрочного погашения, определенной в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении облигаций по усмотрению Эмитента:

Сообщение о принятии решения о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о дате и условиях проведения досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения. Также Эмитент информирует НРД о размере накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату досрочного погашения.

В случае если Эмитентом не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты досрочного погашения, определенной в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента, не принято и не раскрыто решение о досрочном погашении Биржевых облигаций, то считается, что возможность досрочного погашения по усмотрению Эмитента, установленная п. 9.5.2.1 Программы и п.8.9.5.2.1 Проспекта, Эмитентом не используется, и Эмитент не вправе досрочно погасить выпуск Биржевых облигаций в соответствии с п. 9.5.2.1 Программы и п.8.9.5.2.1 Проспекта.

стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения: ***Биржевые облигации досрочно погашаются по непогашенной части номинальной стоимости. При этом выплачивается накопленный купонный доход, рассчитываемый на дату досрочного погашения в соответствии с п. 18 Программы и п.8.19 Проспекта.***

Срок, в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом

В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению Эмитента Биржевые облигации будут досрочно погашены в дату досрочного погашения, определенную Эмитентом в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.

Дата начала досрочного погашения:

Дата досрочного погашения, определенная Эмитентом в решении Эмитента о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.

Дата окончания досрочного погашения:

Даты начала и окончания досрочного погашения Биржевых облигаций совпадают.

порядок раскрытия (предоставления) информации об итогах досрочного погашения облигаций, в том числе о количестве досрочно погашенных облигаций

Эмитент раскрывает информацию об итогах досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента (в том числе о количестве досрочно погашенных Биржевых облигаций) в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

8.9.5.2.2.

Срок (порядок определения срока), в течение которого эмитентом может быть принято решение о частичном досрочном погашении облигаций по его усмотрению

До даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент может принять решение о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов). При этом Эмитент должен определить номер(а) купонного(ых) периода(ов) в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Биржевых облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного купонного периода.

Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента.

В случае принятия решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций приобретение Биржевых облигаций будет означать согласие приобретателя Биржевых облигаций с возможностью их частичного досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

порядок раскрытия информации о порядке и условиях частичного досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента:

Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о размере погашаемой части номинальной стоимости Биржевых облигаций и остатка номинальной стоимости Биржевых облигаций после осуществления частичного досрочного погашения Биржевых облигаций, не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

порядок и условия частичного досрочного погашения облигаций по усмотрению эмитента

стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения: ***Частичное досрочное погашение Биржевых облигаций производится в проценте от номинальной стоимости одной Биржевой облигации, определенном Эмитентом перед началом размещения Биржевых облигаций. При этом выплачивается купонный доход по купонному периоду, в дату выплаты которого осуществляется частичное досрочное погашение Биржевых облигаций. Общая стоимость всех досрочно погашаемых частей номинальной стоимости Биржевых облигаций в сумме равна 100% номинальной стоимости Биржевых облигаций.***

Срок, в течение которого облигации могут быть частично досрочно погашены эмитентом

В случае принятия Эмитентом до даты начала размещения Биржевых облигаций решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций, Биржевые облигации будут частично досрочно погашены в дату окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом в таком решении.

Дата начала частичного досрочного погашения:

Дата окончания купонного(ых) периода(ов), определенных Эмитентом до даты начала размещения Биржевых облигаций в решении о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций.

Дата окончания частичного досрочного погашения:

Даты начала и окончания частичного досрочного погашения Биржевых облигаций совпадают.

порядок раскрытия (предоставления) информации об итогах частичного досрочного погашения облигаций

Эмитент публикует информацию об исполнении обязательств Эмитента (в том числе, об итогах частичного досрочного погашения Биржевых облигаций) в форме сообщения о существенном факте в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

8.9.5.2.3.

Срок (порядок определения срока), в течение которого эмитентом может быть принято решение о досрочном погашении облигаций по его усмотрению

Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания купонного периода, непосредственно предшествующего Дате приобретения по требованию владельцев, как эта дата определена в п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта. Данное решение принимается единоличным исполнительным органом Эмитента и раскрывается не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания такого купонного периода. Приобретение Биржевых облигаций означает согласие приобретателя Биржевых облигаций с возможностью их досрочного погашения по усмотрению Эмитента.

порядок раскрытия информации о порядке и условиях досрочного погашения облигаций по усмотрению Эмитента:

Сообщение о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятом решении не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

Также Эмитент не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты окончания купонного периода, в дату окончания которого осуществляется досрочное погашение Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента, обязан направить в НРД уведомление о том, что Эмитент принял решение о досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания данного купонного периода.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций по усмотрению эмитента

стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения: ***Биржевые облигации досрочно погашаются по непогашенной части номинальной стоимости. При этом выплачивается купонный***

доход по купонному периоду, в дату окончания которого осуществляется досрочное погашение Биржевых облигаций.

порядок раскрытия информации о досрочном погашении облигаций по усмотрению Эмитента:

Сообщение о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок, порядок и условия осуществления Эмитентом досрочного погашения Биржевых облигаций.

Срок, в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом

В случае принятия Эмитентом решения о досрочном погашении по усмотрению эмитента Биржевые облигации будут досрочно погашены в дату окончания купонного периода, непосредственно предшествующего Дате приобретения по требованию владельцев, как эта дата определена в п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта.

Дата начала досрочного погашения:

Дата окончания купонного периода, непосредственно предшествующего Дате приобретения по требованию владельцев, как эта дата определена в п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта.

Дата окончания досрочного погашения:

Даты начала и окончания досрочного погашения Биржевых облигаций совпадают.

порядок раскрытия (предоставления) информации об итогах досрочного погашения облигаций, в том числе о количестве досрочно погашенных облигаций

Эмитент раскрывает информацию об итогах досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента (в том числе о количестве досрочно погашенных Биржевых облигаций) в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

8.9.5.2.4. Порядок осуществления выплат владельцам Биржевых облигаций при осуществлении досрочного погашения (частичного досрочного погашения) Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента:

Досрочное погашение (частичное досрочное погашение) Биржевых облигаций производится денежными средствами в валюте, установленной Условиями выпуска, в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.

Если Условиями выпуска установлено, что досрочное погашение (частичное досрочное погашение) Биржевых облигаций производится в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм досрочного погашения (частичного досрочного погашения) по Биржевым облигациям в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся Владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который будет установлен в соответствии с Условиями выпуска.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в порядке, установленном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Эмитент обязан уведомить НРД о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях не позднее, чем за 3 (Три) рабочих дня до даты выплаты.

Не позднее 10-00 по московскому времени рабочего дня, предшествующего дате выплаты, Эмитент обязан направить в НРД информацию о величине курса, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям и о величине выплаты в российских рублях по курсу, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям, в расчете на одну Биржевую облигацию. При

этом величина выплаты определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

В указанном выше случае Владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

Досрочное погашение (частичное досрочное погашение) Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента осуществляется в отношении всех Биржевых облигаций.

Биржевые облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Если Дата досрочного погашения (частичного досрочного погашения) приходится на не Рабочий день, то перечисление надлежащей суммы производится в первый Рабочий день, следующий за не Рабочим днем. Владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Рабочий день (для целей предыдущего абзаца) – означает любой день, который одновременно 1) не является праздничным или выходным днем в Российской Федерации, 2) в который кредитные организации, находящиеся в городе Москве, осуществляют платежи в валюте, в которой осуществляется выплата по Биржевым облигациям.

Владельцы и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, получают причитающиеся им денежные выплаты в счет погашения, в том числе досрочного погашения (частичного досрочного погашения) Биржевых облигаций через депозитарий, осуществляющий учет прав на ценные бумаги, депонентами которого они являются.

Для получения выплат по Биржевым облигациям указанные лица должны иметь банковский счет в российских рублях и, в случае, если расчеты по Биржевым облигациям производятся в иностранной валюте, банковский счет в соответствующей валюте, открываемый в кредитной организации.

Указанные лица самостоятельно оценивают и несут риск того, что их личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать им инвестировать денежные средства в Биржевые облигации или личный закон кредитной организации, в которой такие лица открывают банковский счет или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать таким кредитным организациям участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Депозитарный договор между депозитарием, осуществляющим учет прав на ценные бумаги, и депонентом должен содержать порядок передачи депоненту выплат по ценным бумагам.

Списание Биржевых облигаций со счетов депо при досрочном погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Биржевых облигаций номинальной стоимости Биржевых облигаций и по выплате купонного дохода за все купонные периоды.

Снятие Сертификата с хранения производится после списания всех Биржевых облигаций со счетов в НРД.

Депозитарный договор между Депозитарием, являющимся номинальным держателем и осуществляющим учет прав на Биржевые облигации, и депонентом может содержать обязанность депонента по наличию валютного банковского счета в той же кредитной организации, в которой открыт валютный банковский счет такому Депозитарию, осуществляющему учет прав на Биржевые облигации. Клиенты депозитария, осуществляющего обязательное централизованное хранение, для обеспечения проведения денежных расчетов в иностранной валюте могут открыть валютный банковский счет в таком депозитарии, являющимся кредитной организацией.

Депозитарий и депонент самостоятельно оценивают и несут риск того, что личный закон кредитной организации, в которой им открыт валютный банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям, или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам таких ценных бумаг денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать такой кредитной организации участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Эмитент исполняет обязанность по осуществлению денежных выплат в счет погашения, в том числе досрочного погашения (частичного досрочного погашения) по ценным бумагам путем

перечисления денежных средств НРД. Указанная обязанность считается исполненной Эмитентом с даты поступления денежных средств на счет НРД.

Досрочное погашение (частичное досрочное погашение) Биржевых облигаций производится в соответствии с порядком, установленным требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

8.9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям

На дату утверждения Программы платежный агент не назначен.

Указывается на возможность назначения эмитентом дополнительных платежных агентов и отмены таких назначений, а также порядок раскрытия информации о таких действиях.

Эмитент может назначать платежных агентов и отменять такие назначения при осуществлении досрочного погашения Биржевых облигаций по требованию их владельцев в соответствии с п. 9.5.1 Программы и п.8.9.5.1 Проспекта;

Презюмируется, что Эмитент не может одновременно назначить нескольких платежных агентов по выпуску Биржевых облигаций.

Информация о назначении Эмитентом платежных агентов и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом в порядке, указанном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

8.10. Сведения о приобретении облигаций

Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их последующего обращения. Приобретение Биржевых облигаций допускается только после их полной оплаты.

Эмитент имеет право приобретать Биржевые облигации путем заключения сделок купли-продажи Биржевых облигаций с владельцами Биржевых облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации и/или в Ленте новостей.

Для целей настоящего пункта вводится следующее обозначение:

Агент по приобретению – Участник торгов, уполномоченный Эмитентом на приобретение Биржевых облигаций.

Эмитент до наступления срока погашения вправе погасить приобретенные им Биржевые облигации досрочно. Приобретенные Эмитентом Биржевые облигации, погашенные им досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение. Положения Программы о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента к досрочному погашению приобретенных Эмитентом Биржевых облигаций не применяются.

Оплата Биржевых облигаций при приобретении производится денежными средствами в безналичном порядке в валюте, установленной Условиями выпуска. Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.

Если Условиями выпуска установлено, что оплата Биржевых облигаций при их приобретении производится в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм досрочного погашения по Биржевым облигациям в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который будет установлен в соответствии с Условиями выпуска.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в порядке, установленном в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

В указанном выше случае владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

Порядок раскрытия эмитентом информации о порядке и условиях приобретения Эмитентом Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев), а также об итогах приобретения облигаций их эмитентом, в том числе о количестве приобретенных эмитентом облигаций: ***указан в пункте 10.3 Программы и п.8.10.3 Проспекта.***

Наличие или отсутствие возможности или обязанности приобретения Биржевых облигаций на условиях, указанных ниже, в отношении каждого отдельного выпуска Биржевых облигаций будет определено соответствующими Условиями выпуска.

8.10.1. Приобретение облигаций по требованию владельцев

Эмитент обязан приобретать размещенные им Биржевые облигации, заявленные к приобретению владельцами Биржевых облигаций в случае, если размер (порядок определения размера) процента (купона) по Биржевым облигациям определяется Эмитентом после завершения размещения Биржевых облигаций.

Порядок и условия приобретения облигаций их эмитентом, в том числе:

порядок принятия уполномоченным органом эмитента решения о приобретении облигаций:

Принятия отдельного решения уполномоченного органа управления Эмитента о приобретении Биржевых облигаций по требованию их владельцев не требуется.

срок (порядок определения срока), в течение которого владельцами облигаций могут быть заявлены требования о приобретении облигаций их эмитентом:

Эмитент обязан приобретать размещенные им Биржевые облигации по требованиям, заявленным владельцами Биржевых облигаций в течение последних 5 (Пяти) рабочих дней купонного периода, непосредственно предшествующего купонному периоду, по которому Эмитентом определяется размер (порядок определения размера) процента (купона) по Биржевым облигациям после завершения размещения Биржевых облигаций (далее - "Период предъявления Биржевых облигаций к приобретению").

Если размер (порядок определения размера) процента (купона) по Биржевым облигациям определяется одновременно по нескольким купонным периодам, Эмитент обязан приобретать Биржевые облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение установленного срока в купонном периоде, предшествующем купонному периоду, по которому Эмитентом в указанном порядке определяется размер (порядок определения размера) процента (купона) одновременно с иными купонными периодами, и который наступает раньше. Приобретение Биржевых облигаций перед иными купонными периодами, по которым определяется размер (порядок определения размера) процента (купона) по Биржевым облигациям, в этом случае не осуществляется.

Эмитент обязуется приобрести все Биржевые облигации, заявленные к приобретению в установленный срок.

порядок реализации лицами, осуществляющими права по ценным бумагам, права требовать от эмитента приобретения облигаций:

Лицо, осуществляющее права по Биржевым облигациям, реализует право требовать приобретения принадлежащих ему Биржевых облигаций по правилам, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

Требование о приобретении Биржевых облигаций должно содержать сведения, предусмотренные законодательством Российской Федерации, а также сведения, позволяющие идентифицировать участника организованных торгов, от имени которого будет выставлена заявка на продажу Биржевых облигаций (далее - Требование).

срок (порядок определения срока) приобретения облигаций их эмитентом:

Биржевые облигации приобретаются Эмитентом в дату, определяемую в соответствии с Условиями выпуска (далее – «Дата приобретения по требованию владельцев»).

порядок приобретения облигаций их эмитентом:

Приобретение Эмитентом Биржевых облигаций осуществляется путем заключения договоров купли-продажи Биржевых облигаций на торгах, проводимых Организатором торговли, путём удовлетворения адресных заявок на продажу Биржевых облигаций, поданных с использованием Системы торгов в соответствии с Правилами проведения торгов.

Владелец Биржевых облигаций вправе действовать самостоятельно (в случае, если владелец Биржевых облигаций является участником организованных торгов) или с привлечением участника организованных торгов, уполномоченного владельцем Биржевых облигаций на продажу Биржевых облигаций Эмитенту (далее - "Агент по продаже").

Эмитент вправе действовать самостоятельно (в случае, если Эмитент является участником организованных торгов) или с привлечением участника организованных торгов, уполномоченного Эмитентом на приобретение Биржевых облигаций (далее - "Агент по приобретению").

Не позднее чем за 7 (Семь) рабочих дней до начала Периода предъявления Биржевых облигаций к приобретению Эмитент может принять решение о назначении или о смене Агента по приобретению.

Информация об указанном решении публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта. Если за 7 (Семь) рабочих дней до начала Периода предъявления Биржевых облигаций к приобретению Эмитент не назначил Агента по приобретению и (или) не раскрыл информацию об этом, то считается, что Эмитент (являющийся участником организованных торгов) осуществляет приобретение Биржевых облигаций самостоятельно.

Эмитент или Агент по приобретению (в случае его назначения) в Дату приобретения по требованию владельцев в течение периода времени, согласованного с Биржей, обязуется подать встречные адресные заявки к заявкам владельцев Биржевых облигаций (выставленных владельцем Биржевых облигаций или Агентом по продаже), от которых Эмитент получил требования о приобретении Биржевых облигаций, находящимся в Системе торгов к моменту совершения сделки.

Цена (порядок определения цены) приобретения облигаций их эмитентом:

Цена приобретения Биржевых облигаций определяется как 100 (Сто) процентов от непогашенной части номинальной стоимости Биржевых облигаций. При этом дополнительно выплачивается накопленный купонный доход, рассчитанный на Дату приобретения по требованию владельцев.

Порядок раскрытия эмитентом информации о порядке и условиях приобретения эмитентом облигаций по требованию их владельца (владельцев):

Не позднее чем за 7 (Семь) рабочих дней до начала Периода предъявления Биржевых облигаций к приобретению Эмитент обязан уведомить представителя владельцев Биржевых облигаций (в случае его назначения), а также раскрыть информацию о таком приобретении или уведомить о таком приобретении всех владельцев приобретаемых Биржевых облигаций:

1. Информация обо всех существенных условиях приобретения Биржевых облигаций по требованиям их владельцев раскрывается Эмитентом путем публикации текста Программы в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

2. Информация об определенном размере (порядке определения размера) процента (купона) по Биржевым облигациям, а также о порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

Порядок раскрытия эмитентом информации об итогах приобретения облигаций их эмитентом, в том числе о количестве приобретенных эмитентом облигаций:

Информация об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Биржевых облигаций (в том числе о количестве приобретенных Биржевых облигаций) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

8.10.2. Приобретение эмитентом облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами):

Порядок и условия приобретения Эмитентом облигаций по соглашению с владельцами облигаций

Предусматривается возможность приобретения Биржевых облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения до наступления срока погашения на условиях, определенных Программой.

Эмитент имеет право приобретать Биржевые облигации путем заключения договоров купли-продажи Биржевых облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том

числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Решение о приобретении Биржевых облигаций, в том числе на основании публичных безотзывных оферт, принимается уполномоченным органом Эмитента. При принятии указанного решения уполномоченным органом Эмитента должны быть установлены условия, порядок и сроки приобретения Биржевых облигаций, которые будут опубликованы в Ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Приобретение Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их последующего обращения по предложению Эмитента осуществляется в следующем порядке:

Решение о приобретении Биржевых облигаций принимается уполномоченным органом Эмитента с учетом положений Программы. Возможно неоднократное принятие решений о приобретении Биржевых облигаций.

Решение уполномоченного органа Эмитента о приобретении Биржевых облигаций по соглашению с владельцами Биржевых облигаций должно содержать:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Биржевых облигаций;

- серию и форму Биржевых облигаций, идентификационный номер выпуска Биржевых облигаций и дату допуска Биржевых облигаций к торгам на бирже в процессе размещения;

- количество приобретаемых Биржевых облигаций;

- порядок принятия предложения о приобретении лицом, осуществляющим права по Биржевым облигациям и срок, в течение которого такое лицо может направить уведомление о принятии предложения Эмитента о приобретении Биржевых облигаций на установленных в решении о приобретении Биржевых облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Биржевых облигаций условиях (далее - Уведомление), и который не может быть менее 5 (Пяти) рабочих дней;

- дату начала приобретения Эмитентом Биржевых облигаций;

- дату окончания приобретения Биржевых облигаций;

- цену приобретения Биржевых облигаций или порядок ее определения;

- порядок приобретения Биржевых облигаций;

- форму и срок оплаты;

- наименование Агента по приобретению, его место нахождения, почтовый адрес, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг (в случае, если Эмитент действует с привлечением Агента по приобретению).

В последующем приобретенные Эмитентом Биржевые облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок до истечения их срока погашения (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

В случае принятия владельцами Биржевых облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества Биржевых облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Биржевые облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целого количества Биржевых облигаций.

Срок (порядок определения срока) приобретения облигаций, порядок принятия уполномоченным органом эмитента решения о приобретении облигаций: ***указан в пункте 10.3 Программы и п.8.10.3 Проспекта.***

8.10.3. В случае приобретения Эмитентом Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) и по требованию их владельца (владельцев) они зачисляются на казначейский счет депо Эмитента в НРД, предназначенный для учета прав на выпущенные им ценные бумаги.

Срок приобретения облигаций или порядок его определения, порядок принятия уполномоченным органом эмитента решения о приобретении облигаций:

- ***В случаях, когда приобретение Биржевых облигаций Эмитентом осуществляется по требованию владельцев Биржевых облигаций, Дата приобретения Биржевых облигаций Эмитентом определяется в соответствии с п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта. Принятия отдельного решения о приобретении Биржевых облигаций по требованию их владельца (владельцев) не требуется.***

• ***В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Биржевых облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с п. 10.2 Программы и п.8.10.2 Проспекта, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации, сроки и другие условия приобретения Биржевых облигаций устанавливаются Эмитентом с учетом требований законодательства и публикуются в Ленте новостей и на странице в сети Интернет. Решение о приобретении Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) принимается уполномоченным органом управления Эмитента с учетом положений Программы, Проспекта и Устава Эмитента.***

Порядок раскрытия эмитентом информации об условиях и итогах приобретения облигаций:

1. Не позднее чем за 7 (Семь) рабочих дней до начала срока, в течение которого владельцами Биржевых облигаций могут быть заявлены требования о приобретении Эмитентом принадлежащих им Биржевых облигаций, Эмитент обязан уведомить представителя владельцев Биржевых облигаций (в случае его назначения), а также раскрыть информацию о таком приобретении или уведомить о таком приобретении всех владельцев приобретаемых Биржевых облигаций.

Информация обо всех существенных условиях приобретении Биржевых облигаций по требованиям их владельцев раскрывается Эмитентом путем публикации текста Программы и Проспекта на странице в сети Интернет в срок не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций.

2. Информация об определенных ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

3. В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, соответствующее сообщение публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

4. Информация об итогах приобретения Биржевых облигаций и об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Биржевых облигаций (по требованию владельцев Биржевых облигаций/ по соглашению с владельцами Биржевых облигаций (в том числе о количестве приобретенных Биржевых облигаций) раскрывается в порядке и сроки, указанные в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта.

5. Приобретение Эмитентом Биржевых облигаций может осуществляться через Организатора торговли, указанного в п. 8.3 Программы и п.8.3 Проспекта, в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность Организатора торговли.

10.4. В случае, если в дату приобретения Биржевые облигации не обращаются на торгах Биржи, Эмитент приобретает Биржевые облигации у их Владельцев на следующих условиях и в следующем порядке:

1). Для заключения договора (сделки) о приобретении Биржевых облигаций Эмитентом, Владелец Биржевых облигаций направляет:

- Уведомление в соответствии со сроками, условиями и порядком приобретения Биржевых облигаций, опубликованными в Ленте новостей и на странице в сети Интернет, в случае приобретения Биржевых облигаций по соглашению с владельцами облигаций, или

- Требование в порядке и на условиях, предусмотренных в п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта, в случае приобретения Биржевых облигаций по требованию их владельцев.

Дополнительно к Уведомлению/Требованию, Владелец Биржевых облигаций направляет Эмитенту и/или Агенту по приобретению следующие данные:

- полное и сокращенное фирменное наименование Владельца Биржевых облигаций /лица, направившего Уведомление;

- место нахождения и почтовый адрес лица, направившего Уведомление;

- банковские реквизиты Владельца Биржевых облигаций (лица, уполномоченного получать суммы денежных средств), на которые будут перечислены Эмитентом и/или Агентом по приобретению денежные средства в оплату Биржевых облигаций (реквизиты банковского счета указываются по правилам НРД для переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам);

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы денежных средств;

- налоговый статус лица, уполномоченного получать денежные средства по Биржевым облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

- код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы денежных средств;

- код ОКПО;

- код ОКВЭД;

- БИК (для кредитных организаций);

- реквизиты счета депо Владельца Биржевых облигаций (или его уполномоченного лица), открытого в НРД, необходимые для перевода Биржевых облигаций по встречным поручениям, по правилам, установленным НРД.

Эмитент не несет обязательств по приобретению Биржевых облигаций по отношению к владельцам Биржевых облигаций, не представившим в установленный срок свои Уведомления/Требования (с учетом дополнительных сведений, указанных выше в настоящем пункте), либо представившим Уведомления/Требования (с учетом дополнительных сведений, указанных выше в настоящем пункте), не соответствующее изложенным требованиям.

2). Биржевые облигации приобретаются по установленной в соответствии с п.10.1 и 10.2 Программы и п.8.10.1 и 8.10.2 Проспекта цене приобретения в установленную в соответствии с п.10.1 и 10.2 Программы и п.8.10.1 и 8.10.2 Проспекта дату приобретения у Владельцев Биржевых облигаций на внебиржевом рынке путем перевода Биржевых облигаций со счета депо, открытого в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, на казначейский счет депо, открытый в НРД Эмитенту, предназначенный для учета прав на выпущенные Эмитентом ценные бумаги, и перевода соответствующей суммы денежных средств с банковского счета, открытого в НРД уполномоченному лицу Эмитента (Агенту по приобретению), на банковский счет, открытый в НРД владельцу Биржевых облигаций или его уполномоченному лицу, уполномоченному владельцем Биржевых облигаций на получение денежных средств по Биржевым облигациям. Перевод Биржевых облигаций осуществляется по правилам, установленным НРД для осуществления переводов ценных бумаг по встречным поручениям отправителя и получателя с контролем расчетов по денежным средствам. В целях заключения сделок по продаже Биржевых облигаций Владелец Биржевых облигаций, либо лицо, уполномоченное Владельцем Биржевых облигаций на получение денежных средств по Биржевым облигациям, должен иметь открытый банковский счет в российских рублях и, в случае, если расчеты по Биржевым облигациям производятся в иностранной валюте, банковский счет в соответствующей иностранной валюте в НРД. Порядок и сроки открытия банковского счета в НРД регулируются законодательством Российской Федерации, нормативными актами Банка России, а также условиями договора, заключенного с НРД.

При этом владельцы Биржевых облигаций - физические лица смогут получить денежные средства по Биржевым облигациям только через банковский счет юридического лица, уполномоченного владельцем Биржевых облигаций - физическим лицом получать денежные суммы по Биржевым облигациям.

3). Эмитент не несет обязательств по приобретению Биржевых облигаций по отношению к Владельцам Биржевых облигаций, направившим в установленном порядке Уведомления/Требования (с учетом дополнительных сведений, указанных в подпункте 1). настоящего пункта), и не подавшим поручение депо на перевод Биржевых облигаций со своего счета депо на казначейский счет депо Эмитента в НРД, предназначенный для учета прав на выпущенные Эмитентом ценные бумаги, в соответствии с требованиями НРД, а также в случае, если количество Биржевых облигаций, указанное в поручении депо на перевод Биржевых облигаций, поданное в НРД, не соответствует количеству, указанному в Уведомлении/Требовании.

Эмитент не несет обязательств по приобретению Биржевых облигаций по отношению к Владельцам Биржевых облигаций, направившим в установленном порядке Уведомления/Требования (с учетом дополнительных сведений, указанных в подпункте 1). настоящего пункта), и подавшим поручение депо на перевод Биржевых облигаций со своего счета депо на казначейский счет депо Эмитента в НРД, предназначенный для учета прав на выпущенные Эмитентом ценные бумаги, в соответствии с требованиями НРД, при этом указавшим номер счета депо и/или раздел счета депо и/или свое сокращённое фирменное наименование, не соответствующие указанным в его Уведомлении/Требовании (с учетом дополнительных сведений, указанных в подпункте 1). настоящего пункта).

Эмитент не несет обязательств по приобретению Биржевых облигаций по отношению к Владельцам Биржевых облигаций, направившим в установленном порядке Уведомления/Требования (с учетом дополнительных сведений, указанных в пункте 1). настоящего пункта), и подавшим поручение депо на перевод Биржевых облигаций со своего счета депо на казначейский счет депо Эмитента в НРД, предназначенный для учета прав на выпущенные Эмитентом ценные бумаги, в соответствии с

требованиями НРД, при этом указавшим некорректные либо не в полном объеме банковские реквизиты Владельца Биржевых облигаций (лица, уполномоченного получать суммы денежных средств.

В случае изменения действующего законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков, порядок проведения внебиржевых расчетов по приобретению Биржевых облигаций (в том числе с учетом порядка учета и перехода прав на Биржевые облигации) будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков.

8.11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг

Раскрытие информации о выпуске Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках Программы облигаций, осуществляется в следующем порядке.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», нормативными актами в сфере финансовых рынков, а также правилами ПАО Московская Биржа, устанавливающими порядок допуска биржевых облигаций к торгам, утвержденными биржей, и в порядке и сроки, предусмотренные Программой и Проспектом.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также нормативными актами в сфере финансовых рынков, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Программой и Проспектом, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными актами в сфере финансовых рынков, действующими на момент наступления события.

В случае если на момент принятия Эмитентом решения о событиях на этапах эмиссии и обращения Биржевых облигаций и иных событиях, описанных в п. 11 Программы и п.8.11 Проспекта, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, будет установлен иной порядок и сроки принятия Эмитентом решения об указанных событиях, нежели порядок и сроки, предусмотренные настоящим пунктом, решения об указанных событиях будут приниматься Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, действующим на момент принятия Эмитентом решения об указанных событиях.

Для раскрытия информации на странице в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Эмитент использует страницу в сети Интернет, предоставляемую одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ранее и далее – «сеть Интернет»), адрес такой страницы: http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379.

Ранее и далее по тексту раскрытие информации «на странице в сети Интернет» означает раскрытие информации на странице в сети Интернет, предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг по адресу http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379.

Эмитентом на главной (начальной) странице в сети Интернет - http://www.fsk-ees.ru/, (электронный адрес которой включает доменное имя, права на которое принадлежат Эмитенту) размещена ссылка на ссылку на страницу в сети Интернет, предоставляемую одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг, на которой осуществляется опубликование информации Эмитента.

1) Информация о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения об утверждении Программы раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков. Раскрытие информации происходит в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Программы:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

2) Информация об утверждении Эмитентом Условий выпуска раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков. Раскрытие информации происходит в следующие сроки с даты принятия решения об утверждении Условий выпуска:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

3) В случае допуска Биржевых облигаций к торгам в ПАО Московская Биржа в процессе их размещения Эмитент обязан обеспечить доступ к информации, содержащейся в Программе, Условиях выпуска и в Проспекте, любым заинтересованным в этом лицам независимо от целей получения этой информации, а также раскрыть информацию о допуске Биржевых облигаций к торгам на Бирже в установленном порядке.

4) Информация о присвоении Программе идентификационного номера публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты опубликования информации о присвоении Программе биржевых облигаций идентификационного номера на странице Биржи в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления Биржи о его присвоении посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Информация о присвоении отдельному выпуску Биржевых облигаций идентификационного номера публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты опубликования информации о присвоении выпуску Биржевых облигаций идентификационного номера на странице Биржи в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления Биржей о его присвоении посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

5) Информация о допуске Биржевых облигаций к торгам в процессе их размещения (о включении Биржевых облигаций в Список) публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты опубликования Биржей информации о допуске Биржевых облигаций к торгам в процессе размещения (о включении Биржевых облигаций в Список) на странице Биржи в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления о допуске Биржевых облигаций к торгам в процессе размещения (о включении Биржевых облигаций в Список) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

6) Эмитент раскрывает текст Программы и Проспекта на странице в сети Интернет с указанием присвоенного идентификационного номера Программе, даты его присвоения, наименования ПАО Московская Биржа, в срок не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций первого выпуска в рамках Программы.

Тексты Программы и Проспекта должны быть доступны на странице в сети Интернет с даты их опубликования на странице в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках данной Программы.

7) В срок не позднее даты начала размещения Эмитент публикует текст Условий выпуска на странице в сети Интернет.

При опубликовании текста Условий выпуска на странице в сети Интернет должны быть указаны идентификационный номер, присвоенный Выпуску биржей, дата его присвоения и наименование биржи, осуществившей допуск Биржевых облигаций к торгам.

Текст Условий выпуска должен быть доступен на странице в сети Интернет с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Биржевых облигаций выпуска.

8) Все заинтересованные лица могут ознакомиться с Программой, Проспектом и Условиями выпуска и получить их копии за плату, не превышающую затраты на их изготовление, по следующему адресу: 117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А; номер телефона: (495) 8 800 200 18 81

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) Эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов опубликованы Эмитентом на странице в сети Интернет.

9) раскрытие информации о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента:

9.1) Возможность досрочного погашения Биржевых облигаций в течение периода их обращения по усмотрению Эмитента определяется решением Эмитента до даты начала размещения Биржевых облигаций.

9.1.1. Сообщение о принятии Эмитентом решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента раскрывается в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующем порядке:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций и не позднее 1 (Одного) дня, предшествующего дате начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о возможности досрочного погашения Биржевых облигаций и не позднее 1 (Одного) дня, предшествующего дате начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать в себя также порядок принятия Эмитентом решения о досрочном погашении Биржевых облигаций; срок и порядок раскрытия информации о принятии решения о досрочном погашении Биржевых облигаций; дату (даты), в которую(ые) возможно досрочное погашение Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятом решении о возможности досрочного погашения или о том, что решение о возможности досрочного погашения не принято, не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

9.1.2. Информация о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о досрочном погашении Биржевых облигаций:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Раскрытие информации о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента должно быть осуществлено не позднее чем за 14 (Четырнадцать) дней до дня осуществления такого досрочного погашения.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок, порядок и условия осуществления Эмитентом досрочного погашения Биржевых облигаций.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о дате и условиях проведения досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

9.2) Сообщение о принятии Эмитентом решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) публикуется в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков следующим образом:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее 1 (Одного) дня, предшествующего дате начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о частичном досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания очередного(ых) купонного(ых) периода(ов) и не позднее 1 (Одного) дня, предшествующего дате начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать номер(а) купонного(ых) периода(ов), в дату окончания которого(ых) Эмитент осуществляет досрочное погашение определенной части номинальной стоимости Биржевых облигаций, а также процент от номинальной стоимости, подлежащий погашению в дату окончания указанного(ых) купонного(ых) периода(ов), а также порядок и условия осуществления Эмитентом частичного досрочного погашения Биржевых облигаций.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе о размере погашаемой части номинальной стоимости Биржевых облигаций и остатка номинальной стоимости Биржевых облигаций после осуществления частичного досрочного погашения Биржевых облигаций, не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

9.3) Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Биржевых облигаций в дату окончания купонного периода, непосредственно предшествующего Дате приобретения по требованию владельцев, как эта дата определена в п. 10.1 Программы и п.8.10.1 Проспекта.

Информация о принятии Эмитентом решения о досрочном погашении Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия решения о досрочном погашении Биржевых облигаций и не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты досрочного погашения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия решения о досрочном погашении Биржевых облигаций и не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до даты досрочного погашения Биржевых облигаций;

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Данное сообщение среди прочих сведений должно включать в себя также стоимость досрочного погашения, срок, порядок и условия осуществления Эмитентом досрочного погашения Биржевых облигаций.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятом решении не позднее 2 (Второго) рабочего дня после даты принятия соответствующего решения.

10) Информация о дате начала размещения должна быть опубликована Эмитентом в форме сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки:

- в Ленте новостей - не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

11) Дата начала размещения Биржевых облигаций может быть перенесена (изменена) решением единоличного исполнительного органа Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации о переносе (изменении) даты начала размещения Биржевых облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Программой и Проспектом.

В случае принятия Эмитентом решения о переносе (изменении) даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в порядке, предусмотренном выше, Эмитент обязан опубликовать в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков сообщение об изменении даты начала размещения

ценных бумаг в Ленте новостей и на странице в сети Интернет - не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

Об изменении даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент уведомляет Биржу и НРД не позднее, чем за 1 (один) день до наступления соответствующей даты.

12) В случае, если информация о выбранном порядке размещения не будет указана в п. 8.3 Условий выпуска, или решение о порядке размещения будет приниматься Эмитентом до утверждения Условий выпуска, сообщение о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг публикуется в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующем порядке:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Биржевых облигаций и до даты начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Биржевых облигаций и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

В этом случае Эмитент информирует Биржу о принятых решениях не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Биржевых облигаций и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

13) В случае, если в Условиях выпуска указан перечень возможных Андеррайтеров, или в случае, если решение о назначении Андеррайтера принимается до утверждения Условий выпуска, информацию о назначении Андеррайтера Эмитент раскрывает в форме сообщения о существенном факте не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций и в следующие сроки с даты принятия соответствующего решения единоличным исполнительным органом управления Эмитента:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать также реквизиты счета Андеррайтера, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату Биржевых облигаций.

14) В случае если Андеррайтер намеревается заключать предварительные договоры с потенциальными покупателями Биржевых облигаций, содержащие обязанность заключить в будущем с ними или с действующим в их интересах Участником торгов основные договоры, направленные на отчуждение им размещаемых ценных бумаг, Эмитент раскрывает следующую информацию:

14.1) о сроке для направления оферт от потенциальных приобретателей Биржевых облигаций с предложением заключить Предварительные договоры

Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты принятия уполномоченным органом Эмитента такого решения:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня и до даты начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Указанная информация должна содержать в себе условия предложения Эмитента о направлении оферт с предложением заключить Предварительные договоры, форму оферты от потенциального покупателя с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.

Первоначально установленные решением единоличного исполнительного органа Эмитента дата и/или время окончания срока для направления оферт от потенциальных покупателей на заключение Предварительных договоров могут быть изменены решением единоличного исполнительного органа Эмитента.

Информация об этом раскрывается в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты принятия решения об изменении срока для направления оферт от потенциальных покупателей на заключение Предварительных договоров:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня и до даты начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней и до даты начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

14.2) об истечении срока для направления оферт потенциальных приобретателей облигаций с предложением заключить Предварительный договор

Информация об истечении срока для направления оферт потенциальных покупателей с предложением заключить Предварительный договор раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков следующим образом:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня, следующего за истечением срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор;

- на странице в сети Интернет - не позднее 1 (Одного) дня, следующего за истечением срока для направления оферт с предложением заключить Предварительный договор.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

15) В случае если Эмитент принимает решение о размещении Биржевых облигаций путем Формирования книги заявок, Эмитент также до даты начала размещения Биржевых облигаций принимает решение о величине процентной ставки купона на первый купонный период. Сообщение об установленной Эмитентом ставке купона на первый купонный период, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, публикуется в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков следующим образом:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона первого купонного периода и не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента ставки купона на первый купонный период и не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок до даты начала размещения Биржевых облигаций.

16) В случае если Эмитент принимает решение о размещении Биржевых облигаций на Конкурсе - Информация о величине процентной ставки купона на первый купонный период Биржевых облигаций, установленной единоличным исполнительным органом Эмитента по результатам проведенного Конкурса, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента процентной ставки купона на первый купонный период Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней с даты установления единоличным исполнительным органом Эмитента процентной ставки купона на первый купонный период.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

17) Информация о начале и завершении размещения ценных бумаг раскрывается в следующем порядке:

В соответствии с п. 26.12 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 № 454-П) (далее также – «Положение»), случае раскрытия эмитентом сообщения о дате начала размещения (изменении даты начала размещения) ценных бумаг в соответствии с требованиями главы 5 Положения раскрытие сообщения о существенном факте о начале размещения ценных бумаг не требуется.

Сообщение о завершении размещения Биржевых облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение Биржевых облигаций:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

18)

18.1. Информация об исполнении обязательств Эмитента по выплате дохода (купонного дохода, части номинальной стоимости) по Биржевым облигациям раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую обязательство по выплате доходов по Биржевым облигациям Эмитента должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено Эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного);

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Раскрываемая информация о частичном досрочном погашении должна содержать, в том числе сведения о части номинальной стоимости Биржевых облигаций, погашенной в ходе частичного досрочного погашения.

18.2. Информация о погашении/об итогах досрочного погашения Биржевых облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты погашения /досрочного погашения Биржевых облигаций:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух).

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Раскрываемая информация об итогах досрочного погашения должна содержать, в том числе сведения о количестве досрочно погашенных Биржевых облигаций

19) В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт), Эмитент публикует информацию о неисполнении или ненадлежащем исполнении своих обязательств в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую соответствующее обязательство Эмитента перед владельцами его Биржевых облигаций должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено Эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

1) с даты, в которую обязательства Эмитента должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено Эмитентом в течение определенного срока (периода времени), даты окончания этого срока:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице Эмитента в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей;

2) на десятый рабочий день с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено Эмитентом в течение определенного срока (периода времени) - с даты окончания этого срока:

- в Ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Указанная информация в том числе должна включать в себя следующие сведения:

- объем неисполненных обязательств;

- причину неисполнения обязательств;

- перечисление возможных действий владельцев Биржевых облигаций по удовлетворению своих требований.

20) Информация о назначении Эмитентом платежного агента и/или Агента по приобретению и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты совершения таких назначений либо их отмены:

- в Ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Сообщение о назначении Эмитентом Агента по приобретению Биржевых облигаций по требованию их владельцев и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 7 (Семь) рабочих дней до даты начала срока направления требований о приобретении Биржевых облигаций.

Сообщение о назначении Эмитентом Агента по приобретению Биржевых облигаций по соглашению с их владельцами и отмене таких назначений раскрывается Эмитентом не позднее, чем за 7 (Семь) рабочих дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Биржевых облигаций.

В сообщении о назначении/отмене назначения Агента по приобретению указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и почтовый адрес назначенного Агента по приобретению, номер и дата лицензии, на основании которой указанное лицо может осуществлять функции Агента по приобретению, орган, выдавший указанную лицензию, а также дата, начиная с которой указанное лицо начинает (прекращает) осуществлять функции Агента по приобретению.

21) Процентная ставка или порядок определения размера ставок по купонам, начиная со второго, определяется в соответствии с порядком, указанным в п. 9.3 Программы.

21.1) Информация о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, по купонным периодам, начиная со второго, которые определяются до даты начала размещения Биржевых облигаций, а также порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков до даты начала размещения Биржевых облигаций и в следующие сроки с момента принятия соответствующего решения уполномоченным органом управления Эмитента, которым принято такое решение:

- в Ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок до даты начала размещения Биржевых облигаций.

21.2) Информация о ставках или порядке определения размера ставок купонов в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, по купонным периодам, начиная со второго, которые определяются Эмитентом после завершения размещения Биржевых облигаций, а также о порядковом номере купонного периода, в котором владельцы Биржевых облигаций могут требовать приобретения Биржевых облигаций Эмитентом, раскрывается в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты окончания предшествующего купонного периода и в следующие сроки с момента принятия решения об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в Ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

Эмитент информирует Биржу и НРД о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, либо порядке определения ставок в согласованном порядке и сроки.

22) Информация обо всех существенных условиях приобретения Биржевых облигаций по требованию их владельцев раскрывается Эмитентом путем опубликования текста Программы и Проспекта на странице в сети Интернет в срок не позднее даты начала размещения Биржевых облигаций.

23) В случае принятия Эмитентом решения о приобретении Биржевых облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами), в том числе на основании публичных безотзывных оферт, сообщение о соответствующем решении раскрывается в форме существенного факта в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором Эмитентом принято решение о приобретении Биржевых облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) рабочих дней до начала срока принятия предложения о приобретении Биржевых облигаций:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

Данное сообщение включает в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Биржевых облигаций;

- серию и форму Биржевых облигаций, идентификационный номер выпуска Биржевых облигаций и дату допуска Биржевых облигаций к торгам на бирже в процессе размещения;

- количество приобретаемых Биржевых облигаций;

- порядок принятия предложения о приобретении лицом, осуществляющим права по Биржевым облигациям и срок, в течение которого такое лицо может направить уведомление о принятии предложения Эмитента о приобретении Биржевых облигаций на установленных в решении о приобретении Биржевых облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Биржевых облигаций условиях (далее - Уведомление), и который не может быть менее 5 (Пяти) рабочих дней.

- дату начала приобретения Эмитентом Биржевых облигаций;

- дату окончания приобретения Биржевых облигаций;

- цену приобретения Биржевых облигаций или порядок ее определения;

- порядок приобретения Биржевых облигаций;

- форму и срок оплаты;

- наименование Агента по приобретению, его место нахождения, почтовый адрес, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг (в случае, если Эмитент действует с привлечением Агента по приобретению).

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

24) Информация об исполнении Эмитентом обязательств по приобретению Биржевых облигаций (в том числе о количестве приобретенных Биржевых облигаций) раскрывается в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня с Даты приобретения Биржевых облигаций / даты окончания установленного срока приобретения Биржевых облигаций;

- на странице в сети Интернет –- не позднее 2 (Двух) дней с Даты приобретения Биржевых облигаций / даты окончания установленного срока приобретения Биржевых облигаций.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

25) раскрытие информации о досрочном погашении Биржевых облигаций по требованию владельцев Биржевых облигаций:

25.1) Информация о возникновении у владельцев Биржевых облигаций права требовать досрочного погашения Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую Эмитент узнал или должен был узнать о возникновении основания (наступлении события, совершении действия), повлекшего за собой возникновение у владельцев Биржевых облигаций Эмитента указанного права:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в Ленте новостей.

25.2) Информация о делистинге Биржевых облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую Эмитент узнал или должен был узнать, в том числе посредством получения соответствующего уведомления российского организатора торговли, об исключении Биржевых облигаций Эмитента из котировального списка российской биржи (из списка ценных бумаг, допущенных к организованным торгам российского организатора торговли):

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

25.3) Информация об итогах досрочного погашения Биржевых облигаций (в том числе количестве досрочно погашенных Биржевых облигаций) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты досрочного погашения Биржевых облигаций:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

25.4) Информация о прекращении у владельцев Биржевых облигаций права требовать от Эмитента досрочного погашения принадлежащих им Биржевых облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты, в которую Эмитент узнал или должен был узнать о возникновении основания (наступлении события, совершении действия), повлекшего за собой прекращение у владельцев Биржевых облигаций Эмитента указанного права:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

26) Эмитент имеет обязательство по раскрытию информации о своей деятельности в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах в объеме и порядке, установленном нормативными актами в сфере финансовых рынков.

27) В случае если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений в Программу, Условия выпуска и (или) в Проспект, и (или) в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) Банка России, органа государственной власти о приостановлении размещения ценных бумаг, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг не подлежит государственной регистрации - также иного органа (организации), уполномоченного (уполномоченной) в соответствии с законодательством Российской Федерации направлять такое требование (далее - уполномоченный орган), Эмитент обязан приостановить размещение ценных бумаг и опубликовать сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в Ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений в Программу, Условия выпуска и (или) в Проспект, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

В случае если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с требованиями раздела V Положения.

28) После утверждения биржей в течение срока размещения ценных бумаг изменений в Программу, Условия выпуска и (или) в Проспект, принятия биржей решения об отказе в утверждении таких изменений или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в Ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации об утверждении биржей изменений в Программу, Условия выпуска и (или) в Проспект или об отказе биржи в утверждении таких изменений на странице биржи в сети Интернет или с даты получения Эмитентом письменного уведомления биржи об утверждении изменений в Программу, Условия выпуска и (или) в Проспект, или об отказе биржи в утверждении таких изменений либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с требованиями раздела V Положения.

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в Ленте новостей и на странице в сети Интернет не допускается.

29) Информация об утверждении Биржей изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска должна быть раскрыта Эмитентом в следующие сроки с даты раскрытия Биржей через представительство ПАО Московская Биржа в сети Интернет информации об утверждении изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска или получения Эмитентом письменного уведомления Биржи о принятом решении посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент раскрывает текст изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска на странице в сети Интернет в срок не более 2 (Двух) дней с даты раскрытия Биржей информации о принятии решения об утверждении таких изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска, через представительство ПАО Московская Биржа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления ПАО Московская Биржа о принятом решении об утверждении таких изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска, посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, но не ранее даты опубликования на странице в сети Интернет текста Программы и/или Условий выпуска и/или Проспекта соответственно.

Тексты изменений в Программу и/или Проспект должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет с даты их раскрытия в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках данной Программы.

Текст изменений в Условия выпуска должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет с даты его раскрытия в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Биржевых облигаций соответствующего выпуска.

Эмитент обязан предоставить заинтересованному лицу копии изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска.

За предоставление копий изменений в Программу и/или в Проспект и/или в Условия выпуска взимается плата, размер которой не должен превышать затраты на их изготовление.

30) Если Условиями выпуска установлено, что погашение (досрочное погашение (частичное досрочное погашение)) Биржевых облигаций, выплата купонного дохода по Биржевым облигациям или оплата Биржевых облигаций при их приобретении производится в иностранной валюте и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по осуществлению вышеуказанных платежей в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным и выплата указанных сумм будет осуществлена в российских рублях, то Эмитент обязан раскрыть информацию об этом в форме сообщения о существенном факте в соответствии с нормативными актами в сфере финансовых рынков в следующие сроки с даты принятия уполномоченным органом управления Эмитента соответствующего решения, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты осуществления такого платежа:

- *в Ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице в сети Интернет - не позднее 2 (Двух) дней.*

Тексты вышеуказанных сообщений должны быть доступны на странице в сети Интернет в течение срока установленного нормативными актами в сфере финансовых рынков, действующими на момент наступления события, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, - с даты его опубликования в сети Интернет.

8.12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска)

8.12.1. Сведения о лице, предоставляющем обеспечение исполнения обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается третьим лицом (лицами).

8.12.2. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается третьим лицом (лицами).

8.12.2.1. Условия залога (залогового обеспечения), которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается залогом.

8.12.2.2. Условия поручительства, которым обеспечивается исполнение обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается поручительством.

8.12.2.3. Условия банковской гарантии, которой обеспечивается исполнение обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается банковской гарантией.

8.12.2.4. Условия государственной или муниципальной гарантии, которой обеспечивается исполнение обязательств по облигациям

Исполнение обязательств по облигациям не обеспечивается государственной или муниципальной гарантией.

8.12.3. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

8.12.3.1. Сведения о специализированном депозитарии, осуществляющем ведение реестра ипотечного покрытия

Размещаемые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.

8.12.3.2. Сведения о выпусках облигаций с ипотечным покрытием, исполнение обязательств по которым обеспечивается (может быть обеспечено) залогом данного ипотечного покрытия

Размещаемые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.

8.12.3.3. Сведения о страховании риска ответственности перед владельцами облигаций с ипотечным покрытием

Размещаемые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.

8.12.3.4. Сведения о сервисном агенте, уполномоченном получать исполнение от должников, обеспеченные ипотекой требования к которым составляют ипотечное покрытие облигаций

Размещаемые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.

8.12.3.5. Информация о составе, структуре и размере ипотечного покрытия

Размещаемые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.

8.12.4. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с залоговым обеспечением денежными требованиями

8.12.4.1. Сведения о лице, осуществляющем учет находящихся в залоге денежных требований и денежных сумм, зачисленных на залоговый счет

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.12.4.2. Сведения о выпусках облигаций с залоговым обеспечением денежными требованиями и денежных требованиях из заключенных эмитентом договоров, исполнение обязательств по которым обеспечивается (может быть обеспечено) данным залоговым обеспечением

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.12.4.3. Сведения о страховании риска убытков, связанных с неисполнением обязательств по находящимся в залоге денежным требованиям, и (или) риска ответственности за неисполнение обязательств по облигациям с залоговым обеспечением денежными требованиями

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.12.4.4. Сведения об организациях, обслуживающих находящиеся в залоге денежные требования

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.12.4.5. Информация о составе, структуре и стоимости (размере) залогового обеспечения облигаций, в состав которого входят денежные требования

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.12.4.6. Информация о формах, способах принятия и объеме рисков, принимаемых первоначальными и (или) последующими кредиторами по обязательствам, денежные требования по которым составляют залоговое обеспечение

Размещаемые облигации не являются облигациями с залоговым обеспечением денежными требованиями.

8.13. Сведения о представителе владельцев облигаций

Сведения о представителе владельцев Биржевых облигаций (в случае его назначения) будут указаны в соответствующих Условиях выпуска.

8.14. Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском

Не применимо

8.15. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Российские депозитарные расписки не размещаются.

8.15.1. Дополнительные сведения о представляемых ценных бумагах, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Российские депозитарные расписки не размещаются.

8.15.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Российские депозитарные расписки не размещаются.

8.16. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Указываются ограничения на приобретение и обращение размещаемых ценных бумаг, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

а) Совершение сделок, влекущих за собой переход прав собственности на эмиссионные ценные бумаги (обращение эмиссионных ценных бумаг), допускается после государственной регистрации их выпуска (дополнительного выпуска) или присвоения их выпуску (дополнительному выпуску) идентификационного номера.

Переход прав собственности на эмиссионные ценные бумаги запрещается до их полной оплаты, а в случае, если процедура эмиссии ценных бумаг предусматривает государственную регистрацию отчета об итогах их выпуска (дополнительного выпуска), - также до государственной регистрации указанного отчета.

б) Публичное обращение эмиссионных ценных бумаг, в том числе их предложение неограниченному кругу лиц (включая использование рекламы), допускается при одновременном соблюдении следующих условий:

1) регистрация проспекта ценных бумаг (допуск биржевых облигаций или российских депозитарных расписок к организованным торгам с представлением бирже проспекта указанных ценных бумаг) или допуск эмиссионных ценных бумаг к организованным торгам без их включения в котировальные списки;

2) раскрытие эмитентом информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг», а в случае допуска к организованным торгам эмиссионных ценных бумаг, в отношении которых не осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг, - в соответствии с требованиями организатора торговли.

в) запрещается публичное обращение, реклама и предложение в любой иной форме неограниченному кругу лиц ценных бумаг, публичное обращение которых запрещено или не предусмотрено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Обращение Биржевых облигаций осуществляется в соответствии с условиями Программы, Условий выпуска и действующего законодательства Российской Федерации.

Нерезиденты могут приобретать Биржевые облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Биржевые облигации допускаются к свободному обращению как на биржевом, так и на внебиржевом рынке.

На биржевом рынке Биржевые облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

На внебиржевом рынке Биржевые облигации обращаются с учетом ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

8.17. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к организованным торгам.

По каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за три последних завершенных года указываются:

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06, 4-06-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	-*	-*	-*
2 кв. 2015	-*	-*	-*
3 кв. 2015	85,60	89,30	87,18
4 кв. 2015	85,71	101,42	88,72
1 кв. 2016	62,02	101,60	92,19

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
2 кв. 2016	91,80	95,20	94,60
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	96,00	98,50	97,55
2 кв. 2017	97,85	100,20	100,08
3 кв. 2017	99,75	101,10	100,81
4 кв. 2017	100,25	101,48	101,44
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07, 4-07-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	93,00	97,10	96,69
2 кв. 2015	96,75	98,78	98,51
3 кв. 2015	99,00	99,90	99,48
4 кв. 2015	-*	-*	-*
1 кв. 2016	-*	-*	-*
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	-*	-*	-*
2 кв. 2017	91,01	100,00	99,48
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08, 4-08-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	-*	-*	-*
2 кв. 2015	75,27	89,95	86,51
3 кв. 2015	84,30	88,00	86,50
4 кв. 2015	86,91	93,70	91,49
1 кв. 2016	88,01	93,99	93,23
2 кв. 2016	92,60	95,78	93,80
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	с	-*	-*
1 кв. 2017	96,00	100,00	97,52
2 кв. 2017	96,70	100,00	100,00
3 кв. 2017	101,10	102,00	101,64
4 кв. 2017	101,10	102,00	101,64
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09, 4-09-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	80,00	90,00	88,67
2 кв. 2015	86,25	93,50	93,04
3 кв. 2015	92,26	93,83	93,27
4 кв. 2015	94,09	95,50	95,29
1 кв. 2016	94,90	97,15	96,15
2 кв. 2016	96,78	98,00	97,89
3 кв. 2016	98,15	99,26	98,71
4 кв. 2016	98,00	99,50	98,60
1 кв. 2017	98,80	99,50	99,33
2 кв. 2017	90,78	100,00	99,81
3 кв. 2017	99,40	100,00	99,96
4 кв. 2017	81,17	100,00	99,99
Вид: ***Облигации***			

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10, 4-10-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	93,50	97,80	96,86
2 кв. 2015	97,20	99,12	98,84
3 кв. 2015	95,00	99,89	99,86
4 кв. 2015	-*	-*	-*
1 кв. 2016	-*	-*	-*
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	-*	-*	-*
2 кв. 2017	-*	-*	-*
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 11, 4-11-65018-D от 05.11.2009***			
1 кв. 2015	80,00	90,00	88,67
2 кв. 2015	86,25	95,00	93,25
3 кв. 2015	92,25	93,90	93,45
4 кв. 2015	93,30	95,59	95,05
1 кв. 2016	94,80	97,15	96,41
2 кв. 2016	96,70	97,85	97,65
3 кв. 2016	97,65	101,60	98,64
4 кв. 2016	98,00	99,50	99,05
1 кв. 2017	98,83	99,35	99,15
2 кв. 2017	99,70	100,00	99,99
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 12, 4-12-65018-D от 07.06.2011***			
1 кв. 2015	88,50	94,10	93,24
2 кв. 2015	94,50	99,20	97,51
3 кв. 2015	97,53	98,81	98,25
4 кв. 2015	98,00	99,15	99,15
1 кв. 2016	94,50	99,83	99,38
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	90,52	100,00	0,00
2 кв. 2017	-*	-*	-*
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	98,51	101,00	100,19
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 13, 4-13-65018-D от 07.06.2011***			
1 кв. 2015	66,01	83,00	80,98
2 кв. 2015	79,00	89,68	86,50
3 кв. 2015	84,00	92,02	85,99
4 кв. 2015	86,50	91,89	89,88

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
1 кв. 2016	88,50	94,97	92,95
2 кв. 2016	91,00	95,34	94,80
3 кв. 2016	94,50	98,34	97,49
4 кв. 2016	94,16	99,93	99,92
1 кв. 2017	95,33	98,20	97,90
2 кв. 2017	98,00	101,79	101,54
3 кв. 2017	99,60	103,75	102,31
4 кв. 2017	100,20	103,00	102,55
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 15, 4-15-65018-D от 07.06.2011***			
1 кв. 2015	-*	-*	-*
2 кв. 2015	-*	-*	-*
3 кв. 2015	-*	-*	-*
4 кв. 2015	-*	-*	-*
1 кв. 2016	-*	-*	-*
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	-*	-*	-*
2 кв. 2017	-*	-*	-*
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18, 4-18-65018-D от 07.06.2011***			
1 кв. 2015	-*	-*	-*
2 кв. 2015	-*	-*	-*
3 кв. 2015	-*	-*	-*
4 кв. 2015	-*	-*	-*
1 кв. 2016	-*	-*	-*
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	-*	-*	-*
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	-*	-*	-*
2 кв. 2017	99,20	99,70	99,63
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19, 4-19-65018-D от 07.06.2011***			
1 кв. 2015	75,25	87,99	82,54
2 кв. 2015	80,00	92,99	91,24
3 кв. 2015	90,30	91,84	90,31
4 кв. 2015	90,50	94,00	93,50
1 кв. 2016	91,00	97,52	94,51
2 кв. 2016	94,50	97,74	96,63
3 кв. 2016	96,30	98,10	97,80
4 кв. 2016	96,30	98,90	98,45
1 кв. 2017	97,00	99,48	98,64
2 кв. 2017	98,00	100,00	99,70
3 кв. 2017	61,00	100,40	100,02
4 кв. 2017	99,00	100,00	99,91

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 21, 4-21-65018-D от 21.06.2012***			
1 кв. 2015	84,86	93,41	92,00
2 кв. 2015	90,34	95,99	95,85
3 кв. 2015	89,30	96,70	96,42
4 кв. 2015	95,01	99,50	97,60
1 кв. 2016	96,60	99,49	98,08
2 кв. 2016	98,00	99,50	99,15
3 кв. 2016	98,05	99,90	99,76
4 кв. 2016	98,05	99,99	99,63
1 кв. 2017	99,40	99,99	99,97
2 кв. 2017	-*	-*	-*
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	-*	-*	-*
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22, 4-22-65018-D от 21.06.2012***			
1 кв. 2015	94,25	100,18	99,90
2 кв. 2015	98,00	103,75	101,64
3 кв. 2015	100,01	104,00	102,73
4 кв. 2015	85,00	104,95	102,81
1 кв. 2016	100,00	105,00	102,40
2 кв. 2016	99,40	102,30	99,55
3 кв. 2016	95,01	101,70	98,10
4 кв. 2016	88,03	99,00	96,13
1 кв. 2017	92,07	98,17	92,61
2 кв. 2017	90,90	97,00	98,89
3 кв. 2017	90,00	94,37	99,67
4 кв. 2017	90,00	95,38	100,62
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 24, 4-24-65018-D от 21.06.2012***			
1 кв. 2015	-*	-*	-*
2 кв. 2015	-*	-*	-*
3 кв. 2015	-*	-*	-*
4 кв. 2015	-*	-*	-*
1 кв. 2016	-*	-*	-*
2 кв. 2016	-*	-*	-*
3 кв. 2016	95,01	97,00	96,70
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	94,01	98,94	97,50
2 кв. 2017	94,00	99,00	98,89
3 кв. 2017	98,70	99,75	99,67
4 кв. 2017	94,00	100,70	100,62
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 25, 4-25-65018-D от 21.06.2012***			
1 кв. 2015	75,50	97,00	93,60
2 кв. 2015	65,00	98,00	97,10
3 кв. 2015	93,00	97,99	97,57
4 кв. 2015	96,70	99,49	98,62

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала)
1 кв. 2016	96,70	99,49	99,09
2 кв. 2016	99,04	99,70	99,70
3 кв. 2016	98,70	100,20	99,82
4 кв. 2016	-*	-*	-*
1 кв. 2017	88,01	100,00	99,97
2 кв. 2017	-*	-*	-*
3 кв. 2017	-*	-*	-*
4 кв. 2017	100,00	102,70	102,26
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03, 4B02-03-65018-D от 06.06.2012***			
4 кв. 2017	99,25	101,50	101,00
Вид: ***Облигации*** Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04, 4B02-04-65018-D от 06.06.2012***			
4 кв. 2017	99,92	100,40	100,17

** В данном квартале было совершено менее 10-ти сделок*

Полное фирменное наименование***: Публичное акционерное общество "Московская Биржа ММВБ-РТС"***

Сокращенное фирменное наименование***: ПАО Московская Биржа***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***

8.18. Сведения об организаторах торговли, на которых предполагается размещение и (или) обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг будет происходить посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является биржа.

Сведения о ПАО Московская Биржа:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Московская Биржа ММВБ-РТС"***

Сокращенное фирменное наименование***: ПАО Московская Биржа***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.***

Почтовый адрес: ***Российская Федерация, 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***

Номер лицензии биржи: ***077-001***

Дата выдачи: ***29.08.2013***

Срок действия: ***бессрочная***

Лицензирующий орган: ***ФСФР России***

В случае если потенциальный покупатель не является участником торгов Биржи (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Биржевых облигаций. Потенциальный покупатель Биржевых облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

Для совершения сделки купли-продажи Биржевых облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Биржевых облигаций) открыть соответствующий счёт депо в НРД, осуществляющем централизованное хранение Биржевых облигаций, или в ином Депозитарии. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Биржевых облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке и действующими на дату проведения торгов.

В случае если ценные бумаги выпуска, по отношению к которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительным выпуском, допущены к организованным торгам на бирже или ином организаторе торговли, указывается на это обстоятельство.

Сведения не указываются. На дату утверждения Проспекта ценных бумаг из Программы облигаций Биржевые облигации выпуска (дополнительного выпуска) не размещались.

В случае если Эмитент предполагает обратиться к бирже или иному организатору торговли с заявлением (заявкой) о допуске размещаемых ценных бумаг к организованным торгам, указывается на это обстоятельство, а также приводится предполагаемый срок обращения Эмитента с таким заявлением (заявкой).

Эмитент предполагает обратиться к ПАО Московская Биржа с заявлением (заявкой) о допуске размещаемых ценных бумаг к организованным торгам в течение 1 месяца с даты утверждения Условий выпуска.

8.19. Иные сведения о размещаемых ценных бумагах

Раскрываются иные сведения о размещаемых ценных бумагах, об условиях и о порядке их размещения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению.

1. Обращение Биржевых облигаций осуществляется в соответствии с условиями Программы, Условий выпуска и действующего законодательства Российской Федерации.

Нерезиденты могут приобретать Биржевые облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Биржевые облигации допускаются к свободному обращению как на биржевом, так и на внебиржевом рынке.

На биржевом рынке Биржевые облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

На внебиржевом рынке Биржевые облигации обращаются с учетом ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации

2. В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) по Биржевой облигации рассчитывается по следующей формуле:

НКД = Cj * Nom * (T - T(j -1))/ 365/ 100%,

где

j - порядковый номер купонного периода, j=1, 2, 3...N, где N количество купонных периодов, установленных Условиями выпуска;

НКД – накопленный купонный доход в валюте, в которой выражена номинальная стоимость Биржевой облигации;

Nom – непогашенная часть номинальной стоимости одной Биржевой облигации, в валюте, установленной Условиями выпуска;

C j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j -1) - дата начала j-того купонного периода (для случая первого купонного периода T (j-1) – это дата начала размещения Биржевых облигаций);

T - дата расчета накопленного купонного дохода внутри j –купонного периода.

НКД рассчитывается с точностью до второго знака после запятой (округление второго знака после запятой производится по правилам математического округления: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

3. В случае если на момент принятия Эмитентом решения о событиях на этапах эмиссии и обращения Биржевых облигаций и иных событиях, описанных в Программе, Условиях выпуска и Проспекте, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, будет установлен иной порядок и сроки принятия Эмитентом решения об указанных событиях, нежели порядок и сроки, предусмотренные Программой, Условиями выпуска и Проспектом, решения об указанных событиях будут приниматься Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, действующим на момент принятия Эмитентом решения об указанных событиях.

В случае если на момент раскрытия информации о событиях на этапах эмиссии и обращения Биржевых облигаций и иных событиях, описанных в Программе, Условиях выпуска и Проспекте, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, будет установлен иной порядок и сроки раскрытия информации об указанных событиях, нежели порядок и сроки, предусмотренные Программой, Условиями выпуска и Проспектом, информация об указанных событиях будет раскрываться в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, действующим на момент раскрытия информации об указанных событиях.

В случае, если на момент совершения определенных действий, связанных с досрочным погашением Биржевых облигаций/приобретением Биржевых облигаций/исполнением обязательств Эмитентом по Биржевым облигациям (выплата купона и/или погашение), законодательством Российской Федерации будут установлены условия, порядок и (или) правила (требования), отличные от тех, которые содержатся в Программе, Условиях выпуска и Проспекте, досрочное погашение Биржевых облигаций/приобретение Биржевых облигаций/исполнение обязательств Эмитентом по Биржевым облигациям (выплата купона и/или погашение) будет осуществляться с учетом требований законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков, действующих на момент совершения соответствующих действий.

4. Сведения в отношении наименований, местонахождений, лицензий и других реквизитов обществ (организаций), указанных в Программе, Условиях выпуска и в Проспекте, представлены в соответствии действующими на момент утверждения Программы, Условий выпуска и Проспекта редакциями учредительных/уставных документов, и/или других соответствующих документов.

В случае изменения наименования, местонахождения, лицензий и других реквизитов обществ (организаций), указанных в Программе, Условиях выпуска и Проспекте, данную информацию следует читать с учетом соответствующих изменений.

5. В случае изменения действующего законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков после утверждения Программы и Условий выпуска, Проспекта, положения (требования, условия), закрепленные Программой, Условиями выпуска и Сертификатом, Проспектом будут действовать с учетом изменившихся императивных требований законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков.

Раздел IX. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

9.1. Дополнительные сведения об эмитенте

9.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.3. Сведения о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

9.4.1.1. Сведения о специализированном депозитарии (депозитариях), осуществляющем (осуществляющих) ведение реестра (реестров) ипотечного покрытия

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.1.2. Сведения о страховании риска ответственности перед владельцами облигаций с ипотечным покрытием

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.1.3. Сведения о сервисных агентах, уполномоченных получать исполнение от должников, обеспеченные ипотекой требования к которым составляют ипотечное покрытие облигаций

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.1.4. Информация о составе, структуре и размере ипотечного покрытия облигаций эмитента с ипотечным покрытием

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

9.4.2.1. Сведения о лице, осуществляющем учет находящихся в залоге денежных требований и денежных сумм, зачисленных на залоговый счет

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.2.2. Сведения о страховании риска убытков, связанных с неисполнением обязательств по находящимся в залоге денежным требованиям, и (или) риска ответственности за неисполнение обязательств по облигациям с залоговым обеспечением денежными требованиями

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.2.3. Сведения об организациях, обслуживающих находящиеся в залоге денежные требования

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.2.4. Информация о составе, структуре и стоимости (размере) залогового обеспечения облигаций, в состав которого входят денежные требования

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.4.2.5. Информация о формах, способах принятия и объеме рисков, принятых первоначальными и (или) последующими кредиторами по обязательствам, денежные требования по которым составляют залоговое обеспечение

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.7.1. Сведения об объявленных и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В соответствии с пунктом 8.10. Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» информация по данному пункту в проспект биржевых облигаций не включается.

9.8. Иные сведения

Иная информация об Эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах проспекта ценных бумаг отсутствует.

Приложение 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента по РСБУ за 2014-2016 гг., 3 кв. 2017 г.

ООО «РСМ РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

23.03.2015
№ РСМ-1014

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2014 год

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ОАО «ФСК ЕЭС»).**

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2014 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Член RSM International международной аудиторской и консалтинговой ассоциации

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

"РСМ РУСЬ"

Руководитель аудиторской проверки — **Н.Н. Усанова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30.11.11 2012 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 20 14 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2014 | 12 | 31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	3 265 522	1 258 891	1 292 900
	Результаты исследований и разработок	1120	324 255	293 213	57 172
	Основные средства,	1130	788 861 095	715 008 677	594 542 847
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 631 794	1 547 211	1 102 621
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	782 636 932	708 271 656	588 726 129
	другие виды основных средств	1133	4 592 369	5 189 810	4 714 097
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	25 764 856	30 405 661	52 802 915
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1170	299 704 867	345 662 295	362 970 976
	оборудование к установке	1171	33 218 459	35 196 369	30 150 753
	вложения во внеоборотные активы	1172	226 376 514	252 700 001	266 311 382
	авансы под внеоборотные активы	1173	39 761 614	56 921 125	65 670 208
	прочие внеоборотные активы	1174	348 280	844 800	838 633
	ИТОГО по разделу I	1100	1 117 920 595	1 092 628 737	1 011 666 810
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы,	1210	9 635 100	8 802 454	6 655 077
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 635 083	8 581 729	6 625 091
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	17	29 986	29 986
	НЗП по профильным услугам на сторону	1213	-	190 739	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 146 693	1 548 763	1 954 497
	Дебиторская задолженность,	1230	60 162 888	53 842 100	61 253 854
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	1231	1 110 748	1 709 965	6 176 698
	покупатели и заказчики	1232	4 877	4 851	3 669 502
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	1 105 871	1 705 114	2 507 196
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	59 052 140	52 132 135	55 077 156
	покупатели и заказчики	1236	37 501 050	22 061 069	18 441 861
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 559 543	1 932 565	1 695 610
	прочие дебиторы	1239	19 991 547	28 138 501	34 939 685
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 762 466	39 997 563	20 803 449
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	39 480 358	17 331 698	20 527 592
	Прочие оборотные активы	1260	108 866	139 778	134 039
	ИТОГО по разделу II	1200	113 296 371	121 662 356	111 328 508
	БАЛАНС	1600	1 231 216 966	1 214 291 093	1 122 995 318

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	633 570 508	630 193 329
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	235 563 921	233 001 961	217 604 452
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	13 038 463	13 038 463	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(63 312 639)	(68 502 921)	(43 578 442)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(68 012 579)	(68 502 921)	(43 578 442)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	4 699 940	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	854 489 570	842 975 174	849 124 965
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	232 771 196	257 349 473	192 500 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	34 211 465	25 028 416	16 827 826
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	453 029	51 434	33 473
	ИТОГО по разделу IV	1400	267 435 690	282 429 323	209 361 299
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	29 544 812	29 488 107	23 089 798
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	77 550 930	58 051 033	40 016 902
	поставщики и подрядчики	1521	67 205 391	41 424 439	19 675 908
	задолженность перед персоналом организации	1522	221 038	204 732	211 572
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	84 162	54 719	103 689
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 326 189	961 610	543 947
	авансы полученные	1525	6 085 001	8 497 875	11 481 086
	прочие кредиторы	1526	2 619 738	6 895 025	7 989 434
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	9 411	12 633	11 266
	Доходы будущих периодов	1530	760 936	-	275 041
	Оценочные обязательства	1540	1 435 028	1 347 456	1 127 313
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	109 291 706	88 886 596	64 509 054
	БАЛАНС	1700	1 231 216 966	1 214 291 093	1 122 995 318

Руководитель (подпись) В.А. Гончаров (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) А.И. Носков (расшифровка подписи)

23 марта 20 15 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2014 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2014	12	31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	168 940 833	155 351 563
	услуги по передаче электроэнергии	2111	159 881 063	152 709 376
	прочая деятельность	2112	9 059 770	2 642 187
[illegible]*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(126 305 376)	(120 724 968)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(124 811 735)	(119 467 823)
	прочая деятельность	2122	(1 493 641)	(1 257 145)
	Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100	42 635 457	34 626 595
	Коммерческие расходы	2210	-	-
[illegible]*	Управленческие расходы	2220	(13 953 792)	(12 223 362)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	28 681 665	22 403 233
	Доходы от участия в других организациях	2310	294 682	118 193
	Проценты к получению	2320	5 995 148	4 999 637
	Проценты к уплате	2330	(5 543 701)	(1 448 343)
[illegible]**	Прочие доходы	2340	28 768 390	56 007 477
[illegible]**	Прочие расходы	2350	(43 857 961)	(99 751 745)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	14 338 223	(17 671 548)
[illegible]**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	-	-
	постоянные налоговые обязательства	2411	(6 315 404)	(11 734 900)
[illegible]**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(8 366 583)	(9 976 926)
[illegible]**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(816 466)	1 776 336
	Прочее, в том числе:	2460	(18 431)	(25 383)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(18 227)	(5 234)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	(204)	(20 149)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	5 136 743	(25 897 521)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	СПРАВОЧНО		
[illegible]**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	3 052 302	16 370 551
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	5 136 743	(25 897 521)
[illegible]**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,00404	(0,02048)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

** - Приложение приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2014 год

Руководитель _____ В.А. Гончаров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Л.П. Носков
(подпись)

" 23 " марта 2015 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет об изменениях капитала
за 20 14 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.[1]	3100	630 193 329	-	249 471 615	13 038 463	(43 578 442)	849 124 965
За 20 13 г.[2]							
Увеличение капитала - всего:	3210	3 377 179	-	16 370 551	-	-	19 747 730
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	16 370 551	x	-	16 370 551
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	3 377 179	-	-	x	x	3 377 179
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(25 897 521)	(25 897 521)
в том числе							
убыток	3221	x	x	x	x	(25 897 521)	(25 897 521)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(973 042)	-	973 042	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.[3]	3200	633 570 508	-	264 869 124	13 038 463	(68 502 921)	842 975 174
За 20 14 г.[3]							
Увеличение капитала - всего:	3310	3 762 154	-	3 052 302	-	5 136 743	11 951 199
в том числе							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	5 136 743	5 136 743
переоценка имущества	3312	x	x	3 052 302	x	-	3 052 302
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	3 762 154	-	-	x	x	3 762 154
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(436 803)	(436 803)
в том числе							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(436 803)	(436 803)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(490 342)	-	490 342	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.[3]	3300	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.[1]	Изменения капитала за 20 13 г.[2]		На 31 декабря 20 13 г.[2]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.[3]	На 31 декабря 20 13 г.[2]	На 31 декабря 20 12 г.[1]
Чистые активы	3600	855 250 506	842 975 174	849 400 006

Руководитель _____ (подпись) В.А. Гончаров (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ (подпись) А.П. Носков (расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 15 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Приложение к приказу
Минфин РФ от 02.07.2010
№66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2014 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	58947007		
Организация				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47		41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	170 786 303	152 289 140
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	156 512 674	144 934 906
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	973 585	653 952
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	13 300 044	6 700 282
Платежи - всего в том числе:	4120	(64 287 145)	(65 600 976)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(31 692 812)	(33 375 546)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 341 345)	(16 380 422)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	510 624	(69 871)
прочие платежи	4129	(16 763 612)	(15 775 137)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	106 499 158	86 688 164
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	43 053 184	19 640 748
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	32 499	1 201
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	39 346 547	18 502 409
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 778 546	1 137 139
субсидии из бюджета	4218	895 592	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(102 388 549)	(183 125 796)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(77 197 748)	(127 899 633)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 110 500)	(37 997 500)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(22 320 523)	(17 225 632)
из субсидии из бюджета	4228	(758 976)	-
прочие платежи	4229	(802)	(2 831)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	(59 335 365)	(163 485 048)

9

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	21	113 751 420
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	21	3 765 170
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	109 986 250
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(25 015 080)	(40 150 527)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(436 803)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(24 578 277)	(40 150 527)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	(25 015 059)	73 600 893
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**22 148 734**	**(3 195 991)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**17 331 599**	**20 527 590**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**39 480 333**	**17 331 599**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ (подпись) В.А. Гончаров (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ (подпись) А.П.Носков (расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 15 г.

Приложение к
Приказу Минфина
РФ от 02.07.2010 №
66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от
05.10.2011 №124н)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2014 год

		КОДЫ
	Форма №5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2014\12\31
Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947897
	ИНН	4716016979
передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12
открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47\41
тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2014 г.	4 458 878	(3 199 987)	5 526 952	(6 131)	-	(3 514 190)	-	-	-	9 979 699	(6 714 177)
	5110	за 2013 г.	3 897 999	(2 605 099)	561 713	(834)	-	(594 888)	-	-	-	4 458 878	(3 199 987)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2014 г.	145 440	(34 767)	108 836	-	-	(26 802)	-	-	-	254 276	(61 569)
	5111	за 2013 г.	49 827	(12 909)	96 447	(834)	-	(21 858)	-	-	-	145 440	(34 767)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2014 г.	2 912 035	(2 067 387)	4 214 597	(6 131)	-	(3 278 912)	-	-	-	7 120 451	(5 346 299)
	5112	за 2013 г.	2 763 231	(1 526 243)	148 804	-	-	(541 144)	-	-	-	2 912 035	(2 067 387)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2014 г.	246	(235)	-	-	-	(11)	-	-	-	246	(246)
	5113	за 2013 г.	246	(210)	-	-	-	(25)	-	-	-	246	(235)
Прочие	5104	за 2014 г.	1 401 157	(1 097 598)	1 203 609	-	-	(203 465)	-	-	-	2 604 766	(1 301 063)
	5114	за 2013 г.	1 084 695	(1 065 737)	316 462	-	-	(31 861)	-	-	-	1 401 157	(1 097 598)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	4 090 740	2 353 466	1 805 455
в том числе				
Прочие	5131	4 090 740	2 353 466	1 805 455

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы		
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2014 г.	298 153	(4 940)	105 818	-	-	(74 776)	403 971	(79 716)
	5150	за 2013 г.	429 457	(372 285)	297 203	(428 507)	428 507	(61 162)	298 153	(4 940)
из них:										
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2014 г.	-	-	65 811	-	-	(9 872)	65 811	(9 872)
	5151	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Разработка комплекса ААС	5142	за 2014 г.	80 007	(1 333)	-	-	-	(16 002)	80 007	(17 335)
	5152	за 2013 г.	-	-	80 007	-	-	(1 333)	80 007	(1 333)
Программа модернизации ЕЭЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2014 г.	84 955	(1 416)	-	-	-	(16 991)	84 955	(18 407)
	5153	за 2013 г.	-	-	84 955	-	-	(1 416)	84 955	(1 416)
Программа инновационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2014 г.	60 819	(1 014)	-	-	-	(12 164)	60 819	(13 178)
	5154	за 2013 г.	-	-	60 819	-	-	(1 014)	60 819	(1 014)
Прочие	5145	за 2014 г.	72 372	(1 177)	40 007	-	-	(19 747)	112 379	(20 924)
	5155	за 2013 г.	429 457	(372 285)	71 422	(428 507)	428 507	(57 399)	72 372	(1 177)

1.5. Незаконченные и оформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списание затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(148 212)	(1 932 556)	4 389 233
	5170	за 2013 г.	4 829 972	1 691 006	-	(722 989)	5 797 989
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытание ВТСП кабеля постоянного тока,	5161	за 2014 г.	658 267	211 905	-	(5 995)	864 177
	5171	за 2013 г.	-	658 267	-	-	658 267
Опытно-промышленная эксплуатация ЛРМК на ВЛ 220 кВ с инструментальным контролем	5162	за 2014 г.	457 000	-	-	(457 000)	-
	5172	за 2013 г.	404 300	52 700	-	-	457 000
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС	5163	за 2014 г.	54 218	101 050	-	-	155 268
	5173	за 2013 г.	20 618	33 600	-	-	54 218
Прочие	5164	за 2014 г.	4 628 504	359 057	(148 212)	(3 469 561)	3 369 788
	5174	за 2013 г.	4 405 054	946 439	-	(722 989)	4 628 504
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(78 308)	(4 194 617)	1 669 231
	5190	за 2013 г.	4 795 620	793 786	(1 916)	(139 040)	5 448 450
в том числе:							
Создание комплексного программно-аппаратного и технологического решения	5181	за 2014 г.	67 985	120 469	-	-	188 454
	5191	за 2013 г.	-	67 985	-	-	67 985
Изменение исчисления времени АИИС КУЭ	5182	за 2014 г.	-	60 001	-	-	60 001
	5192	за 2013 г.	-	-	-	-	-
Создание ОСВБС электростатических объектов	5183	за 2014 г.	-	55 475	-	-	55 475
	5193	за 2013 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система "Реестр активов ОАО "ФСК ЕЭС"	5184	за 2014 г.	675 566	-	-	(675 566)	-
	5194	за 2013 г.	-	675 566	-	-	675 566
Обследование ВЛ 220 и 500 кВ	5185	за 2014 г.	464 138	-	-	(464 138)	-
	5195	за 2013 г.	-	464 138	-	-	464 138
Формирование базы данных ВЛ 220 кВ в рамках КСУПР ОАО "ФСК ЕЭС"	5186	за 2014 г.	292 373	-	-	(292 373)	-
	5196	за 2013 г.	-	292 373	-	-	292 373
Прочие	5188	за 2014 г.	3 948 388	257 761	(78 308)	(2 762 540)	1 365 301
	5198	за 2013 г.	4 795 620	(706 276)	(1 916)	(139 040)	3 948 388

* в строке 5160 отражен перевод в основные средства

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) -	5200	за 2014 г.	1 222 060 418	(507 051 741)	151 476 121	(71 969)	(3 745 716)	2 167 967	(76 703 340)	916 465	(187 150)	1 370 707 288	(581 846 193)
	5210	за 2013 г.	1 020 367 439	(425 824 592)	176 237 739	(135 016)	(5 160 872)	3 918 961	(70 264 278)	30 616 112	(14 746 816)	1 222 060 418	(507 051 741)
в том числе:													
Здания	5201	за 2014 г.	68 563 685	(13 914 108)	7 239 178	(3 720)	(146 284)	64 799	(2 668 442)	580 208	(224 210)	76 236 787	(16 745 681)
	5211	за 2013 г.	56 578 068	(10 777 702)	9 622 109	(310)	(263 710)	56 581	(2 217 296)	2 627 218	(975 381)	68 563 685	(13 914 108)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2014 г.	743 081 056	(337 454 887)	98 544 099	(5 051)	(696 272)	435 497	(38 064 500)	(2 085 132)	733 333	838 843 751	(374 355 608)
	5212	за 2013 г.	619 745 096	(287 270 921)	96 514 411	(21 904)	(481 201)	314 167	(36 472 257)	27 302 750	(14 003 972)	743 081 056	(337 454 887)
Машины и оборудование	5203	за 2014 г.	398 392 609	(150 396 699)	44 745 186	(3 162)	(2 724 027)	1 510 381	(34 591 412)	2 421 021	(696 214)	462 834 789	(184 177 106)
	5213	за 2013 г.	334 078 977	(123 627 389)	67 801 643	(97 592)	(4 169 823)	3 310 677	(30 215 311)	681 812	232 916	398 392 609	(150 396 699)
Транспортные средства	5204	за 2014 г.	7 678 786	(3 343 296)	296 844	(10 914)	(113 000)	101 474	(1 101 927)	-	-	7 862 630	(4 354 663)
	5214	за 2013 г.	6 266 995	(2 388 586)	1 449 720	(7 409)	(37 929)	37 655	(985 036)	-	-	7 678 786	(3 343 296)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2014 г.	2 345 865	(1 664 330)	479 836	(30 643)	(61 856)	53 094	(235 544)	1	(1)	2 763 846	(1 877 424)
	5215	за 2013 г.	2 074 816	(1 435 610)	377 145	(7 252)	(106 107)	104 902	(326 359)	11	(11)	2 345 865	(1 664 330)
Другие виды основных средств	5206	за 2014 г.	451 206	(278 421)	86 395	(18 479)	(4 277)	2 722	(41 515)	367	(18)	533 691	(335 711)
	5216	за 2013 г.	520 866	(324 464)	28 121	(549)	(102 102)	94 979	(48 019)	4 321	(368)	451 206	(278 421)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2014 г.	1 547 211	-	84 583	-	-	-	-	-	-	1 631 794	-
	5217	за 2013 г.	1 102 621	-	444 590	-	-	-	-	-	-	1 547 211	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период*	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2014 г.	287 896 370	144 292 523	(21 341 344)	(151 252 576)	259 594 973
	5240	за 2013 г.	296 462 135	181 600 797	(14 279 448)	(175 887 114)	287 896 370
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2014 г.	137 603 074	89 638 853	(1 020 957)	(114 564 348)	111 656 622
	5241	за 2013 г.	143 569 533	99 492 269	(158 167)	(105 300 561)	137 603 074
модернизация и реконструкция	5252	за 2014 г.	99 200 621	38 749 089	(167 958)	(32 766 517)	105 015 235
	5242	за 2013 г.	108 755 864	54 446 485	(171 271)	(63 830 457)	99 200 621
приобретение объектов основных средств	5253	за 2014 г.	905 200	3 086 453	(133 063)	(3 437 064)	419 526
	5243	за 2013 г.	406 781	7 389 986	(135 471)	(6 756 096)	905 200
объекты НИОКР	5254	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(1 596 131)	(484 647)	4 389 233
	5244	за 2013 г.	4 829 972	1 691 606	(722 989)	-	5 797 989
создание НМА	5255	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(4 272 925)	-	1 669 231
	5245	за 2013 г.	4 795 620	793 786	(140 956)	-	5 448 450
незавершенные ПИР	5256	за 2014 г.	3 744 667	637 443	(1 155 443)	-	3 226 667
	5246	за 2013 г.	3 953 612	1 105 858	(1 314 803)	-	3 744 667
прочие**	5257	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2013 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2014 г.	35 196 369	11 016 967	(12 994 877)	-	33 218 459
	5248	за 2013 г.	30 150 753	16 681 487	(11 635 791)	-	35 196 369

* с учетом корректировок и переклассификации

** строка прочие 5247 (5258 ОКСа) распределена между новым строительством и модернизацией и реконструкцией

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя		за 2014 г.	за 2013 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	27 599 059	21 491 595
в том числе:			
Здания	5261	1 705 819	1 010 340
Сооружения и передаточные устройства	5262	22 868 366	16 146 073
Машины и оборудование	5263	3 083 988	4 303 901
Транспортные средства	5264	116	1 590
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	686	1 788
Прочие	5266	84	27 903
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(71 729)	(454 902)
в том числе:			
Здания	5271	(149)	(2 858)
Сооружений и передаточные устройства	5272	(58 939)	(430 695)
Машины и оборудование	5273	(13 641)	(21 529)
Транспортные средства	5274	-	(110)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 818 381	5 980 387	3 331 211
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	68 638
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	29 613 882	22 037 467	18 426 496
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	183 302 369	155 135 099	86 277 438
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	91 045	252 796	26 191
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступило		Выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2014 г.	102 615 889	(72 210 228)	-	-	(2 900)	-	-	(4 637 905)	102 612 989	(76 848 133)
	5321	за 2013 г.	114 901 143	(62 098 228)	18	-	(12 078 121)	-	(207 151)	(10 112 000)	102 615 889	(72 210 228)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2014 г.	78 616 955	(63 933 922)	-	-	-	-	-	(4 467 036)	78 616 955	(68 400 958)
	5322	за 2013 г.	78 616 937	(41 854 429)	18	-	-	-	-	(22 079 493)	78 616 955	(63 933 922)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2014 г.	23 992 914	(8 276 306)	-	-	(1 000)	-	-	(170 869)	23 991 914	(8 447 175)
	5323	за 2013 г.	24 047 985	(8 014 549)	-	-	(55 071)	-	-	(261 757)	23 992 914	(8 276 306)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2013 г.	12 229 250	(12 229 250)	-	-	(12 012 099)	-	(207 151)	12 229 250	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2014 г.	2 851	-	-	-	(1 900)	-	-	-	951	-
	5325	за 2013 г.	3 802	-	-	-	(951)	-	-	-	2 851	-
Депозитные вклады	5306	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2014 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
	5327	за 2013 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2014 г.	53 156 583	(13 159 020)	2 111 688	-	(39 703 245)	-	1 939 185	288 199	15 633 287	(12 870 821)
	5328	за 2013 г.	71 364 749	(563 300)	76 819 589	-	(45 308 781)	-	609 430	(12 597 720)	53 156 583	(13 159 020)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2014 г.	14 006 767	(12 657 720)	-	-	(1 705 507)	-	68 261	288 199	12 369 521	(12 369 521)
	5331	за 2013 г.	26 117 058	(60 000)	38 822 099	-	(45 213 406)	-	281 016	(12 597 720)	14 006 767	(12 657 720)
Предоставленные займы	5312	за 2014 г.	1 143 596	(501 300)	2 111 688	-	(238)	-	-	-	3 255 046	(501 300)
	5332	за 2013 г.	1 238 971	(501 300)	-	-	(95 375)	-	-	-	1 143 596	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2014 г.	37 997 500	-	-	-	(37 997 500)	-	1 870 924	-	-	-
	5333	за 2013 г.	-	-	37 997 500	-	-	-	328 414	-	37 997 500	-
Прочие	5314	за 2014 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	-	8 720	-
	5334	за 2013 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	-	8 720	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2014 г.	155 772 472	(85 369 248)	2 111 688	-	(39 706 145)	-	1 939 185	(4 349 706)	118 246 276	(89 718 954)
	5320	за 2013 г.	136 265 892	(62 659 528)	76 819 617	-	(57 386 902)	-	402 279	(22 709 720)	155 772 472	(85 369 248)

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						Выбыло (погашено)					
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	8 802 454	-	6 232 408	(5 399 462)	-	-	-	9 635 100	-
	5420	за 2013 г.	6 655 077	-	6 145 854	(3 998 477)	-	-	-	8 802 454	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2014 г.	8 581 729	-	6 050 775	(4 997 421)	-	-	-	9 635 083	-
	5421	за 2013 г.	6 625 091	-	5 921 407	(3 964 769)	-	-	-	8 581 729	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2014 г.	29 986	-	1 766	(31 735)	-	-	-	17	-
	5422	за 2013 г.	29 986	-	33 708	(33 708)	-	-	-	29 986	-
НЗП по профильным услугам на сторону	5403	за 2014 г.	190 739	-	179 567	(370 306)	-	-	-	-	-
	5423	за 2013 г.	-	-	190 739	-	-	-	-	190 739	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					восстановление		погашение						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (с учетом НДС по кассовым операциям)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2014 г.	1 883 956	(173 991)	151 276	-	(925 456)	-	173 903	-	-	1 198 826	(88)
	5521	за 2013 г.	10 798 343	(4 621 544)	(3 639 828)	-	(1 607 509)	-	4 447 553	-	(3 666 958)	1 883 956	(173 991)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2014 г.	4 851	-	633	-	(607)	-	-	-	-	4 877	-
	5522	за 2013 г.	3 669 582	-	921 958	-	(930 749)	-	-	-	(3 666 958)	4 851	-
авансы выданные	5503	за 2014 г.	80	(88)	15	-	(15)	-	-	-	-	80	(88)
	5523	за 2013 г.	88	(88)	873	-	(173)	-	-	-	-	80	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2014 г.	1 879 017	(173 993)	151 728	-	(924 854)	-	173 903	-	-	1 105 871	-
	5574	за 2013 г.	7 128 652	(4 621 456)	(4 561 857)	-	(688 578)	-	4 447 553	-	-	1 879 017	(173 993)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2014 г.	107 266 372	(55 134 237)	521 779 283	1 707 956	(516 838 663)	(28 545)	(499 956)	772 920	-	113 912 413	(54 861 273)
	5530	за 2013 г.	88 975 958	(30 898 892)	656 333 969	625 689	(639 329 921)	(5 183)	(24 226 613)	1 179	3 666 958	107 266 372	(55 134 237)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2014 г.	34 086 184	(12 025 135)	264 838 238	-	(193 534 520)	-	6 136 761	782 346	-	44 687 556	(7 186 506)
	5531	за 2013 г.	22 952 191	(4 410 240)	186 677 303	-	(179 118 148)	-	(7 634 995)	20	3 666 958	34 086 184	(12 025 135)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2014 г.	3 910 100	(1 977 535)	73 172 011	-	(73 540 659)	(161)	(4 213)	785	-	3 540 584	(1 980 963)
	5533	за 2013 г.	3 673 821	(1 978 231)	75 752 452	-	(75 515 065)	-	(652)	1 128	-	3 910 100	(1 977 535)
прочие дебиторы	5514	за 2014 г.	69 270 088	(41 131 567)	243 768 954	1 707 956	(248 963 474)	(28 384)	(4 632 086)	69 789	-	65 685 351	(45 693 804)
	5534	за 2013 г.	59 450 036	(24 510 351)	393 904 214	625 689	(386 784 728)	(5 183)	(16 621 256)	20	-	69 270 088	(41 131 567)
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса, 1170)	5515	за 2014 г.	57 105 643	(184 518)	226 638 302	-	(742 692 580)	-	(1 895 233)	32 213	-	43 609 352	(1 847 528)
	5535	за 2013 г.	66 299 611	(539 483)	285 601 753	-	(294 895 158)	-	344 327	18 562	-	57 105 643	(184 518)
Итого	5500	за 2014 г.	166 255 971	(55 492 746)	748 569 881	1 707 956	(759 966 779)	(28 545)	(1 921 286)	895 133	-	156 633 480	(56 708 899)
	5520	за 2013 г.	162 983 811	(36 059 749)	938 295 894	625 689	(935 632 579)	(5 183)	(19 444 738)	11 741	-	166 255 971	(55 492 746)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3		4	5		6
Всего	5540	26 427 560	16 074 584	17 455 787	9 165 647	9 076 578	3 553 787
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	20 076 480	12 889 974	14 652 729	7 627 614	5 088 252	678 812
Авансы выданные	5542	2 335	-	1 829	-	1 929	-
Прочие дебиторы	5543	1 316 597	-	80 648	-	573 239	-
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг.Баланса, 1170)	5544	5 032 148	3 184 610	2 722 581	1 538 033	3 413 158	2 873 255

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долга в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014 г.	51 434	407 251	-	(5 656)	-	-	453 029
	5571	за 2013 г.	33 473	19 970	-	(2 009)	-	-	51 434
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2014 г.	58 051 033	629 623 531	69 900	(610 147 815)	(49 722)	-	77 556 930
	5580	за 2013 г.	40 016 903	762 900 470	60 745	(744 923 654)	(3 430)	-	58 051 033
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2014 г.	41 424 439	210 095 071	123	(186 272 110)	(42 132)	-	67 205 391
	5581	за 2013 г.	19 675 908	241 967 758	2 476	(220 218 869)	(2 834)	-	41 424 439
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2014 г.	204 732	19 881 587	-	(19 865 281)	-	-	221 038
	5582	за 2013 г.	201 572	19 677 200	-	(19 684 040)	-	-	204 732
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2014 г.	54 719	4 747 898	-	(4 718 455)	-	-	84 162
	5583	за 2013 г.	103 689	4 573 095	-	(4 622 065)	-	-	54 719
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2014 г.	961 620	6 810 690	7 021	(6 453 132)	-	-	1 326 189
	5584	за 2013 г.	543 947	6 646 592	8 174	(6 237 103)	-	-	961 620
Авансы полученные	5565	за 2014 г.	8 497 875	234 099 018	-	(236 511 220)	(672)	-	6 085 001
	5585	за 2013 г.	11 481 086	203 106 083	-	(206 089 294)	-	-	8 497 875
Прочие кредиторы	5566	за 2014 г.	6 895 025	153 552 395	62 756	(157 887 520)	(2 918)	-	2 619 738
	5586	за 2013 г.	7 989 434	286 928 375	50 095	(288 072 282)	(596)	-	6 895 025
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2014 г.	12 633	436 872	-	(440 094)	-	-	9 411
	5587	за 2013 г.	11 266	1 367	-	-	-	-	12 633
Итого	5550	за 2014 г.	58 102 467	630 030 782	69 900	(610 153 468)	(45 722)	-	78 083 959
	5570	за 2013 г.	40 050 375	762 920 440	60 745	(744 925 663)	(3 430)	-	58 102 467

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	59 680	1 140	749
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	24 928	1 140	265
Авансы полученные	5592	34 752	-	-
Прочие кредиторы	5593	-	-	500

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	21 589 555	23 481 592
Расходы на оплату труда	5620	19 106 688	19 536 995
Отчисления на социальные нужды	5630	4 064 480	4 061 016
Амортизация	5640	78 000 096	70 844 912
Прочие затраты	5650	17 501 349	15 264 555
Итого по элементам	5660	140 259 168	133 139 069
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):		-	(190 739)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	(190 739)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5690	140 259 168	132 948 330

7. Резервы под условные обязательства

Показатель			Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	Код	Период					
1	2		3	4	5	6	7
Условные обязательства	5700	за 2014 г.	1 347 456	2 892 146	(2 689 617)	(24 957)	1 435 028
		за 2013 г.	1 127 313	2 751 574	(2 531 431)	-	1 347 456
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2014 г.	690 159	2 111 923	(2 050 576)	-	751 506
		за 2013 г.	530 463	2 094 277	(1 934 581)	-	690 159
Оценочное обязательство по выплате прошлых периодов	5702	за 2014 г.	657 297	690 223	(639 041)	(24 957)	683 522
		за 2013 г.	596 850	657 297	(596 850)	-	657 297

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	67 459 319	97 191 373	96 186 168
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	67 131 149	96 986 593	96 107 262
Договор залога имущества	5802	209 959	141 369	52 643
Прочие	5803	119 211	143 411	26 263
Выданные под собственные обязательства - всего	5810	171 537	170 963	109 705
в том числе:				
Поручительства	5811	171 537	170 963	109 705

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	895 592	-
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	895 592	-

Руководитель _____ В.А.Гончарев
[подпись] [расшифровка подписи]

"23" марта 2015 года

Главный бухгалтер _____ А.Н.Пасков
[подпись] [расшифровка подписи]

Федеральная Сетевая Компания



Единой Энергетической Системы

ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2014 ГОД

83

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ... 3
1.1 Информация об Обществе ... 3
1.2 Основные виды деятельности ... 4
1.3 Исполнительные и контрольные органы ... 7
1.4 Обособленные структурные подразделения Общества ... 8
II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ... 11
2.1 Основа составления ... 11
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах ... 11
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства ... 11
2.4 Основные средства ... 12
2.5 Нематериальные активы ... 14
2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 14
2.7 Материально-производственные запасы ... 15
2.8 Учет финансовых вложений ... 15
2.9 Расходы будущих периодов ... 16
2.10 Дебиторская задолженность ... 17
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 17
2.12 Кредиты и займы полученные ... 17
2.13 Доходы и расходы организации ... 18
2.14 Оценочные обязательства ... 19
2.15 Исправления ошибок ... 20
2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств ... 20
2.17 Изменения в учетной политике Общества ... 21
2.18 Данные прошлых отчетных периодов ... 23
III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ... 24
3.1 Капитал и резервы ... 24
3.2 Нематериальные активы ... 25
3.3 Основные средства ... 28
3.4 Прочие внеоборотные активы ... 29
3.5 Налоги ... 29
3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 32
3.7 Долгосрочные финансовые вложения ... 33
3.8 Краткосрочные финансовые вложения ... 37
3.9 Дебиторская задолженность ... 38
3.10 Запасы ... 43
3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы ... 43
3.12 Займы и кредиты полученные ... 44
3.13 Кредиторская задолженность ... 46
3.14 Доходы будущих периодов ... 50
3.15 Прочие доходы и расходы ... 50
3.16 Прибыль на акцию ... 52
3.17 Связанные стороны ... 52
3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики ... 60
3.19 Денежные средства и их эквиваленты ... 60
3.20 Информация по сегментам ... 61
3.21 Обеспечения обязательств ... 61
3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 63
3.23 Информация о затратах на энергоресурсы ... 64
3.24 Экологические показатели ... 64
3.25 Финансовый кризис ... 66
3.26 Сопоставимость данных ... 67
3.27 События после отчетной даты ... 67

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 29.06.2011 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел 1 «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2014г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2014 является ОАО «Российские сети». На 31.12.2014 доля участия ОАО «Российские сети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2014 год составляет 24 168 человека (за 2013 год – 25 392 человек).

Акции Общества обращаются на российских биржах с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общества получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и РАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. С 1 июля 2013 года Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2014 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 8 678 323 штуки, что составляет 4 339 161 500 штук обыкновенных акций (0,34% от уставного капитала Общества).

1.2 Основные виды деятельности

Основными целями создания Общества являются:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

- оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС субъектам оптового рынка, а так же иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном

федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;

- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;

- реализация государственной политики в электроэнергетике;

- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;

- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы;

- разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

- оказание услуг связи;

- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а так же оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;

- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

Деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;

- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами, в целях обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества;

- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;

- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;

- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;

- охранная и сыскная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в РФ» и действующим законодательством РФ;

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 27.06.2014 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2014 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бударгин Олег Михайлович	Председатель Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Российские сети»
2	Кравченко Вячеслав Михайлович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации
3	Быстров Максим Сергеевич	Председатель Правления Партнерства НП «Совет рынка»; Председатель совет директоров ОАО «Курорты Северного Кавказа», ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»; Член совета директоров ОАО «РусГидро»; Действительный государственный советник Российской Федерации 2 класса.
4	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Российские сети»
5	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «Интер РАО ЕЭС
6	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».
7	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
8	Нозадзе Георгий Автандилович	Референт Экспертного управления Президента Российской Федерации
9	Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»
10	Шматко Сергей Иванович	Член Комиссии при Президенте РФ по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности
11	Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель генерального директора ОАО «СО ЕЭС».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Быстров Максим Сергеевич, Демин Андрей Александрович, Мироносецкий Сергей Николаевич, Нозадзе Георгий Автандилович.

- исключены: Боос Георгий Валентинович, Грачев Павел Сергеевич, Серебрянников Сергей Владимирович, Эрнесто Ферленги.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2014 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Гончаров Валерий Анатольевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Казаченков Андрей Валентинович	Первый Заместитель Председателя Правления
4	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
5	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления

№ п/п	ФИО	Должность
6	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления
9	Шишкин Дмитрий Львович	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2014 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «Российские сети»
2	Дрокова Анна Валерьевна	Начальник отдела Управления Росимущества
3	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Российские сети»
4	Скобарев Владимир Юлианович	Генеральный директор ООО «МООР СТИВЕНС РУС»
5	Хадзиев Алан Федорович	Начальник отдела Департамента Минэнерго России

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие:

- обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков;
- обособленных структурных подразделений, имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
7. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
8. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
9. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;

27. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
28. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Южное предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
39. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
40. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
51. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2014 г. Курсы валют составили на эту дату 56,2584 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб., 31 декабря 2012 г. - 30,3727 руб.), 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб., 31 декабря 2012 г. - 40,2286 руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе

по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП, введенным в состав основных средств, начиная с 01.12.2013, устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р « Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, не относящихся к основному электросетевому оборудованию и ЛЭП Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;

34

- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие

внеоборотные активы». В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений,

рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Указанные корректировки Общество производит один раз в год.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты. Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

В составе финансовых вложений учитываются депозиты с установленным сроком возврата более 3-х месяцев.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения по задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг., а также с учетом знаний руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам прочих дебиторов и по авансам выданным обусловлен знанием руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

Расходы по созданию резерва включается в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и

кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату премий осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.15 Исправления ошибок

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты до востребования и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2014 год

В 2014 году изменен порядок учета объектов основных средств первоначальная (восстановительная) стоимость которых не превышает 40 тысяч рублей. Обществом больше не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости объектов основных средств. До 2014 года объекты основных средств первоначальная (восстановительная) стоимость которых не превышала 40 тысяч рублей за единицу списывались на расходы путем начисления амортизации в размере их первоначальной (восстановительной) стоимости по мере отпуска их в производство или эксплуатацию

С учетом того, что бухгалтерская отчетность должна давать достоверное и полное представление о финансовом положении организации, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении, Общество, в соответствии с требованиями ПБУ 6/01 пересмотрела нормативные сроки полезного использования основных средств, относящихся к ЛЭП и высоковольтному оборудованию.

Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП, введенным в состав основных средств, начиная с 01.12.2013, устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р « Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам», согласованными с техническими службами Общества. До 2014 года срок полезного использования по всем основным средствам определялся, исходя из амортизационных групп, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Установление срока полезного использования объектов, введенным в состав основных средств с 01.12.2013 г. в соответствии с Порядком отнесения имущества к основным средствам не является изменением учетной политики, не требует ретроспективного отражения в отчетности и соответствует требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

Вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев являются

денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов. До 2014 года вклады в депозиты, с установленным сроком возврата, отражались в составе финансовых вложений, независимо от величины срока.

Платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность». До 2014 года данные расходы показывались со сроком списания до 12 месяцев - по строке 1260 в Бухгалтерском балансе «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

Остальные изменения учетной политики Общества в 2014 г. носили уточняющий характер и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

Изменения в учетной политике на 2015 год

В соответствии с п. 6 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» бухгалтерская отчетность должна давать достоверное и полное представление о финансовом положении организации, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении. Достоверной и полной считается бухгалтерская отчетность, сформированная исходя из правил, установленных нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования основного средства является оценочным значением (ПБУ 21/2008), поэтому при принятии к бухгалтерскому учету должно быть установлено наиболее достоверное значение срока полезного использования объекта основных средств, т.е. срока, в течение которого основное средство (актив) приносит экономические выгоды (доход) организации. Также ПБУ 21/2008 содержит нормы пересмотра оценочных значений, обусловленных появлением новой информации, которая производится исходя из оценки существующего положения дел в организации, ожидаемых будущих выгод. Однако данное правило прямо не закреплено ПБУ 6/01.

В соответствии с пунктом 7 ПБУ 1/08, если по конкретному вопросу в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, то при формировании учетной политики осуществляется разработка организацией соответствующего способа, исходя из настоящего и иных положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов финансовой отчетности

Согласно МСФО (IAS) 16 «Основные средства» срок полезного использования актива должен пересматриваться как минимум один раз в конце каждого отчетного года, и, если ожидания отличаются от предыдущих бухгалтерских оценок, изменения должны отражаться в учете как изменение в бухгалтерской оценке в соответствии с МСФО (IAS) 8 "Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки".

В 2015 году добавлен порядок ежегодного уточнения срока полезного использования основных средств. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течении которого предполагается использовать объект основных средств, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменение в оценочных значениях.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2014 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2013 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2014 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2012, 31.12.2013 и на 31.12.2014 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.14 80,13% акций Общества принадлежит ОАО «Российские сети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

В соответствии с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, утвержденного решением Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС (приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.03.2014 № 137) фактически размещено 7 524 307 067 (Семь миллиардов пятьсот двадцать четыре миллиона триста семь тысяч шестьдесят семь) штук акций на сумму 3 762 154 тыс.рублей, номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая.

29.04.2014 г. зарегистрированы изменения в Устав на основании решения Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС» от 12.11.2013 (Протокол от 12.11.2013 №204) и выписки из реестра эмиссионных ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС» от 04.04.2014 №52-4/911, выданной Центральным банком Российской Федерации.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Итого	**31 867 163**	**31 867 163**	**31 867 163**

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2014 г. получена прибыль в размере 5 136 743 тыс. рублей. По результатам работы 2013 года получен убыток в размере 25 897 521 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	553 859	-	-
Карты климатического районирования территории посубъектам РФ	174 369	-	-
Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами	121 764	-	-
Автоматизированная система управления имуществом	120 775	232 259	343 744
Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслонаполненного автотрансформатора	108 053	-	-
КРконстр.док.на композитные опоры кл.напр.220кВ и фундам.конструк.тех.усл.на опоры из композ.мат.для ВЛ	82 548	-	-
Автомотизированная система формирования,согласия.и контроля испол.пл.тех.обслуж.и ремонта обор.(ФБАО АСУТОиР)	76 881	-	-
Комплект рабочей конструкторской документации на УПГМ и УСГМ,тех.условия и руководство по эксплуатации	75 072	-	-
Развитие модулей АСУД и интеграционных решений SAP	74 173	-	-
Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ	70 517	-	-
АС АСУУР АСУУЗ"Автоматизированная Система Управления"Учет результатов"и"Управленческий учет затрат"	66 161	-	-
Электронный архив документов (АСПД)	61 598	118 457	175 317
Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения	61 543	-	-
Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ОАО"ФСК ЕЭС"ГИС	55 403	-	-
Технические предложения по созданию системы собственной наблюдательной сети на объектах ЕНЭС	54 874	-	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ОАО"ФСК ЕЭС" (ИСП САЦ)	44 957	-	-
Результ.исслед.и разраб.осн.направлений развития сист.упр.эл.сист.в рамках иЭСААС по общ.вопр.организации	42 798	-	-
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ОАО "ФСК ЕЭС"	41 332	-	-
Автоматизированная система управления Договорами(АСУ Договоры)	40 987	-	-
Система управления материально-техническим обеспечением"ФСК ЕЭС"(СУ МТО)	38 089	-	-
Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ и электрооборудования	37 330	-	-
Комплект РКД на ОБ высокотемпер.комп.провода с композисердечником и линейную армат.для высокотемпер.провода	36 504	-	-
Создание новой функциональности системы АСПБ ОАО"ФСК ЕЭС"(АСПБ-Т)	35 374	-	-
Автоматизированная система финансовой отчетности ОАО"ФСК ЕЭС" (АСФО)	35 032	-	-
Св2013614461Модернизация базовых моделей КИСУ.Переход(апгрейд)на нов.версию ПО SAP R3	34 426	58 727	-
Струк.Сист.Сбора и Перед.Инф.имеющихся алгоритмов и программ оцен.сост.ЕНЭС	32 275	41 282	-
Технический проект полномасштабного макетного образца	30 996	-	-

гибкой гибридной энергетической магистрали			
АСУ НСИ по классификатору МТРиО, работ и услуг	30 926	105 147	179 368
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС	29 791	38 105	-
Автоматизированная система формирования консолидированной финансовой отчетности ОАО"ФСК ЕЭС"	29 513	-	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями (АСДТУ)	27 798	-	-
Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных тех.решений	27 162	-	-
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регулир.напряжения в ЕНЭС	26 387	33 751	-
Интегрированная система мониторинга информации ОАО"ФСК ЕЭС" (ИСМИ)	26 324	-	-
Комплект документации на систему автоматического регулирования управляемых выпрямительных установок	25 925	-	-
Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500"	24 220	-	-
Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ"	23 368	-	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ	22 338	-	-
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного комплекса	21 131	27 168	-
КРконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ	20 691	-	-
Результаты исследований и разработок тех.решенийдля организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	20 236	-	-
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100	20 129	-	-
Результаты исследований молниезащиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ	18 472	-	-
Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики	17 775	23 388	-
Модуль сопряжения компьютерных тренажеров комплексМодус и Феникс между собой	16 574	-	-
Технико-эконом.обоснование выбора пилот.проектов интелектуальной сети ОЭС Северо-Запада	16 127	20 627	-
Единая Автоматизированная Система Учета и Отчетности – ЕАСУи О	15 306	61 222	107 139
Технические предложения по координации токов короткого замыкания	15 173	19 508	-
База данных системы управления активамиОАО "ФСК ЕЭС" (БД СУА)	14 683	-	-
Система управления проектами развития иизменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ	14 203	-	-
Тех.треби констр.док.на линейн.разрядники для обеспеч.молниезащиты ВЛ 220-330 кВ	14 081	17 836	-
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы	13 037	-	-
Комплект РКДнаИРМК(ГИРМК),компл РКД на сист.компл.монит.эффект.работыИРМК(ГИРМК) грозовой обстан.в зоне ВЛ	12 811	-	-
Система оповещения ОАО"ФСК ЕЭС"(СОПО)	10 902	-	-
Тех.треб.для реализации совместимости микропроцессорных	10 786	-	-

терминалов ДФЗ различных производителей			
Регламент процесса управления интеллектуальной собственностью в ОАО "ФСК ЕЭС"	10 371	-	-
2013660221 "Хозспособ в АСУ ТОиР"	10 201	-	-
Автоматизированная система управления «Зарплата модернизация»- АСУ»	10 091	40 365	70 638
КД на изгот.и установку на объекте образца системы непрерыв.контроля	10 011	12 871	-
Св2013614394(АСУ АРТН)Автоматизированная система учета и анализа технологических нарушений «ФСК ЕЭС»	9 562	16 311	-
Конструкторская документация на высотные опоры 220кВ	9 336	-	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС,требования экономической эффективности инвестиций	8 789	-	-
Результ.анал.компл.сист.испыт.АСкомпенсаторов 100Мвар на ПС500 кВ Бескудниково	8 287	10 496	-
КД на двухцеп.одностоечные концевые многогран.опор для перехода ВЛ 220кВ	7 551	9 709	-
Технические предложения по применению полимерных изоляторов на ВЛ и ПС напряжением 110-500кВ	6 425	8 218	-
Комл.раб.констр.док."Железобет.модули каб.каналов,обеспеч.электромаг.совместимость тех.средств	6 056	-	-
Тех.эк.обосн.примен.модерниз.констр.стальных решет.опор ВЛ220-500кВ	5 988	7 485	-
СДО"Система Дистанционного Обучения ОАО"ФСК ЕЭС"	5 964	-	-
Результ.моделир.последствий аварий.взрыва ВЛ маслоноборудования	5 924	7 539	-
Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки, мероприятия и реконструкции	5 897	-	-
Полезная модель «Анкерный металлический оголовок железобетонного фундамента»	4 463	5 437	6 411
П2467446"Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты	4 442	4 735	-
П2466486"Устройство управления взрывным размыкателем	4 430	4 729	-
Полезная модель «Промежуточная опора для ВЛЭ»	3 932	4 681	5 430
Методики в области повышения пропускной способности управляемых ВЛ	3 872	10 510	-
АСУ ТОиР для Северного ПМЭС	3 728	12 674	21 621
п128341Многофунк.устр.регистрации процессов на линии электропередачи	3 389	3 804	-
Результаты комплексных системных испытаний 50Мварна ПС 400 кВ Выборгская	3 127	4 000	-
Методика расчета потерь мощности и электроэнергии на корону в ВЛ переменного и постоянного тока	3 079	3 959	-
КД на одноцеп. двухстоеч. промежут. многогран. опорупорт. типа с внутр.связями	2 800	3 600	-
Полезная модель № 94261 "Анкерно-угловая опораодноцепной трёхфазной ЛЭ"	2 686	3 224	-
Перспективы развития возобновляемых источ. энергиив централизованной энергетик на пнриод до 2020 г.	2 420	3 095	-
Св2013614460 Контент курсов для СДО ОАО "ФСК ЕЭС" (ЭУК)	2 404	4 102	-
Полезная модель "Фундамент"	1 949	3 063	-
Автоматизированная система «Отчетность по закупочной деятельности»	1 625	6 502	11 378
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС	-	142 890	285 780

Информационно-аналитическая система учета и расчетов электроэнергии	-	-	12 900
Автоматизированная система управления документооборотом	-	-	6 436
Автоматическая система управления техобслуживания и ремонта	-	-	6 226
Автоматизиров система планирования и бюджетирования	-	-	4 960
Прочие(*)	323 164	127 415	55 552
Итого нематериальные активы	**3 265 522**	**1 258 891**	**1 292 900**

(*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Суммы переоценки указанных объектов в 2014 году составила 729 355 тыс. рублей (в 2013 г. – 15 869 296 тыс. рублей, в 2012 г. - 16 978 812 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 3 052 302 тыс. рублей (в 2013 г. – 16 370 551 тыс. рублей, в 2012 г. – 18 358 995 тыс. рублей)
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 185 939 тыс. рублей (в 2013 г. – 914 975 тыс. рублей, в 2012 г. – 414 339 тыс. рублей)
- сумма уценки отнесенная на прочие расходы - 2 508 886 тыс. рублей (в 2013 г. – 1 416 230 тыс. рублей, в 2012 г. – 1 794 522 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

тыс. руб.

Вид вложений во внеоборотные активы	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	220 318 050	241 453 562	256 685 790
Приобретение и создание нематериальных активов	1 669 231	5 448 450	4 795 620
Расходы по незавершенным НИОКР	4 389 233	5 797 989	4 829 972
Итого вложений во внеоборотные активы	**226 376 514**	**252 700 001**	**266 311 382**

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

тыс. руб.

Наименование подразделения	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Исполнительный аппарат	2 195 440	2 400 301	2 966 283
МЭС Центра	56 890 209	49 159 840	57 414 159
МЭС Северо-Запада	43 294 921	48 342 874	42 826 425
МЭС Волги	16 716 427	22 736 771	27 338 767
МЭС Юга	20 666 236	27 060 789	29 312 745
МЭС Урала	15 093 214	13 951 004	14 515 600
МЭС Сибири	20 265 583	29 876 903	28 136 439
МЭС Западной Сибири	25 546 931	28 110 467	26 805 194
МЭС Востока	19 649 089	19 814 613	27 370 178
Итого по всем подразделениям	**220 318 050**	**241 453 562**	**256 685 790**

3.5 Налоги

На 31.12.2014 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть составляет 23 485 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 34 596 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 79 602 тыс. рублей), и представляет собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2014 год составляет 5 271 184 тыс. рублей, в 2013 году налогооблагаемой прибыли у Общества не было.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	2014	2013
Прибыль (убыток) до налогообложения	14 338 223	(17 671 548)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	2 867 645	(3 534 310)
Постоянное налоговое обязательство	6 315 404	11 734 900

Отложенный налоговый актив	(816 466)	1 776 336
Отложенное налоговое обязательство	(8 366 583)	(9 976 926)
Текущий налог на прибыль	-	-

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 31 577 020 тыс. рублей, в 2013 г. – 58 674 503 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

2014 год

тыс. руб.

Доходы	**Сумма дохода**	**Постоянный налоговый актив**
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	19 201 403	3 840 281
Доходы от переоценки акций	455 551	91 110
Восстановление ранее доначисленных налогов	341 629	68 326
Доходы от долевого участия в российских организациях	294 551	58 910
Доходы от восстановления уценки основных средств	185 939	37 188
Прочие доходы	25 165	5 033
Итого доходы	**20 504 238**	**4 100 848**
Расходы	**Сумма расхода**	**Постоянное налоговое обязательство**
Амортизация основных средств	21 486 742	4 297 348
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	16 668 824	3 333 765
Отрицательная разница от переоценки ценных бумаг	4 467 034	893 407
Расходы от уценки основных средств	2 508 886	501 777
Расходы по беспроцентным векселям	1 573 104	314 621
Доначисления НДС по КП	1 054 229	210 846
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	1 039 374	207 875
Расходы на благотворительные цели	855 142	171 028
Невозмещаемый НДС	672 360	134 472
Материальная помощь и выплаты соц.характера	564 893	112 979
Резерв по обесценение ценных бумаг	338 220	67 644
Списание НЗС и ПИР	778 380	155 676
Прочие расходы	74 070	14 814
Итого расходы	**52 081 258**	**10 416 252**

2013 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	2 269 275	453 855
Доходы от восстановления уценки основных средств	914 975	182 995
Списание доходов, полученных в счет будущих периодов	275 041	55 008
Доходы от долевого участия в российских организациях	118 193	23 639
Доходы от переоценки акций	28 653	5 731
Прочие доходы	111 455	22 292
Итого доходы	**3 717 592**	**743 519**
Расходы	**Сумма расхода**	**Постоянное налоговое обязательство**
Отрицательная разница от переоценки ценных бумаг	22 079 493	4 415 899
Амортизация основных средств	21 226 344	4 245 269
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	14 099 111	2 819 822
Расходы от уценки основных средств	1 416 230	283 246
Материальная помощь и выплаты соц.характера	817 485	163 497
Стоимость списанных объектов незавершенного строительства	751 774	150 355
Резерв по обесценение ценных бумаг	658 880	131 776
Доначисления НДС по ВП за 2007-2008г	325 357	65 071
Списание НЗС	278 381	55 676
Прочие расходы	739 040	147 808
Итого расходы	**62 392 095**	**12 478 419**

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

тыс. руб.

Вид отложенного налогового актива	2014	2013
Убыток 2013 года	(1 055 013)	1 622 425
Оценочное обязательство по премиям	7 699	8 274
Основные средства	72 508	113 200
Оценочное обязательство по отпускам	6 576	33 780
Убытки от реализации основных средств	(800)	(914)
Прочее	152 564	(429)
Итого	**(816 466)**	**1 776 336**

тыс. руб.

Вид отложенного налогового обязательства	2014	2013
Основные средства	6 915 028	8 268 081
Проценты по финансовым займам	1 314 789	1 340 034
НИОКР	123 194	365 624
Прочие отложенные налоговые обязательства	13 572	3 187
Итого	**8 366 583**	**9 976 926**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

тыс. руб.

Показатель	2014	2013	2012
Отложенный налоговый актив	1 585 505	2 401 972	625 635
Отложенное налоговое обязательство	(35 796 970)	(27 430 388)	(17 453 461)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**(34 211 465)**	**(25 028 416)**	**(16 827 826)**

В 2014 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 5 545 148 тыс. рублей (в 2013 году – 3 733 058 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 5 453 629 тыс. рублей (в 2013 г. – 3 635 656 тыс. рублей);
- транспортный налог – 32 723 тыс. рублей (в 2013 г. – 29 634 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 58 796 тыс. рублей (в 2013 г. – 67 768 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2014 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 74 776 тыс. рублей (в 2013 г. – 61 162 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2014 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 324 255 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 293 213 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 57 172 тыс. рублей).

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Долевые финансовые вложения, в том числе	**24 763 905**	**30 402 810**	**52 799 113**
Вклады в дочерние общества	15 201 266	15 457 407	15 689 963
Вклады в зависимые общества	343 473	259 201	343 473
Вклады в прочие организации	10 215 997	14 683 033	36 762 508
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	3169	3 169	3 169
Долговые финансовые вложения, в том числе	**951**	**2 851**	**3 802**
Долговые ценные бумаги	-	-	-
Предоставленные займы	951	2 851	3 802
Итого финансовые вложения	**25 764 856**	**30 405 661**	**52 802 915**

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2014		31.12.2013		31.12.2012		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс.руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	**15 201 266**		**15 457 407**		**15 689 963**			
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	7 841 318	100,000%	8 111 277	100,000%	8 317 415	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ОАО «НТЦ Электроэнергетики»	3 895 820	100,000%	3 895 820	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	953 804	100,000%	953 804	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	
ОАО «Томские магистральные сети»	680 092	52,025%	666 274	52,025%	654 258	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	Начислен резерв
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	833 000	100,000%	833 000	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	
АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ОАО «Энергострой-снабкомплект ЕЭС»	206 252	100,000%	206 252	100,000%	206 252	100,000%	Снабжение энергетического комплекса	
ОАО «УЦ Энергетики»	-	-	-	-	38 434	100,000%	Деятельность в	Начислен

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2014		31.12.2013		31.12.2012		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс.руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
							области электронно-цифровых технологий	резерв
ОАО «МУС Энергетики»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
ОАО «Читатехэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
ЗАО «Агенство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания»	-	-	-	100,000%	-	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв
ОАО «ГВЦ Энергетики»	163	50,003%	163	50,003%	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ОАО «Волгаэнерго-снабкомплект»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Поставка материалов и оборудования	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
Зависимые общества:	**343 473**		**259 201**		**343 473**			
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	198 360	39,999%	198 360	39,999%	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	49 867	49,000%	134 139	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Северовосток-энерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Энерготех-комплект»	100	48,999%	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	50	33,333%	50	33,333%	50	33,333%	Агентская деятельность	
Прочие организации:	**10 215 997**		**14 683 033**		**36 762 508**			
*ОАО «ИнтерРАО ЕЭС»	10 213 933	14,075%	14 680 968	14,075%	36 760 461	14,075%	Организация трансграничных поставок электроэнергии	Рыночная стоимость акций
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	2 040	0,833%	2 040	0,833%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	18	0,005%	18	0,005%	-	-	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	
ОАО «Центрэнергохолдинг»	6	0,0013%	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	

56

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2014		31.12.2013		31.12.2012		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс.руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	**3 169**		**3 169**		**3 169**			
Итого:	**25 763 905**		**30 402 810**		**52 799 113**			

Примечания:

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. в составе прочих долевых долгосрочных финансовых вложений учитываются вложения в совместную деятельность в сумме 3 169 тыс. рублей.

* По состоянию на 31.12.2014 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2014 года, на сумму 10 213 933 тыс. рублей.

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Интер РАО» номинальной стоимостью 0,0280977 руб., государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-Е, конвертированы в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Интер РАО» номинальной стоимостью 2, 809767 руб., государственный регистрационный номер выпуска 1-04-33498-Е, путем консолидации.

Общество, руководствуясь Толкованием Р101 «Первоначальная оценка финансовых вложений, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами» (принято Комитетом по толкованиям 25.02.2010, утверждено в итоговой редакции 11.05.2010) и требованием осмотрительности, определила первоначальную стоимость акций нового выпуска, исходя из балансовой стоимости акций прежнего выпуска (с учетом оценки их по рыночной стоимости на момент выбытия 26.12.2014, которая принята на дату последних торгов 18.12.2014). До 31.12.2014 торги на ММВБ акциями нового выпуска не осуществлялись (первые торги зафиксированы 20.01.2015), в связи с этим акции ОАО «Интер РАО» нового выпуска отражены в учете и отчетности на 31.12.2014 в оценке, определенной при принятии их к учету (п.24 ПБУ 19/02). По состоянию на 31.12.2014 г. перечисленные выше финансовые вложения числятся в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина убытка от изменения текущей рыночной стоимости в 2014 году составила 4 467 034 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение двух лет. В 2014 году Общество создало резерв под обесценение долевых финансовых вложений в сумме 269 959 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2013 г. – 290 410 тыс. рублей, за 2012 г. – 953 641 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «МГТЭС»	6 277 693	6 007 734	5 801 596
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
ОАО «Томские магистральные сети»	186 332	200 150	212 166
ОАО «Кубанские магистральные сети»	-	84 272	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания»	-	1 000	1 000
ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»	369	369	369
ОАО «УЦ Энергетики»	-	-	16 637
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	**8 447 175**	**8 276 306**	**8 014 549**

Вся сумма резерва под обесценение на 31.12.2014 г. вложений относится к дочерним и зависимым обществам и составляет 8 447 175 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. 8 276 306 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. 8 014 549 тыс. рублей).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения в отношении которых создан резерв составляет на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 17 103 724 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. 17 024 655 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Долговые ценные бумаги

В составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	Срок погашения	Годовая ставка, %
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Декабрь 2014	Дисконтно-процентные

Примечания:

(*) По состоянию на 31.12.2014 г. в бухгалтерском учете Общества векселей в составе долговых ценных бумаг нет. На 31.12.2013 г. векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г. переведены в краткосрочные и отражены в бухгалтерском учете за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей. На 31.12.2012 г. векселя ООО «Энерго-финанс» отражены в бухгалтерском учете в составе долговых ценных бумаг за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 229 250 тыс. рублей.

3.7.3. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2014 г в составе предоставленных займов отражается займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей (2 851 тыс. рублей на 31.12.2013 г., 3 802 тыс. рублей на 31.12.2012 г).

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Краткосрочные векселя	-	1 349 047	20 057 058
Предоставленные займы	2 753 746	642 296	737 671
Прочие краткосрочные финансовые вложения	8 720	38 006 220	8 720
Итого краткосрочные финансовые вложения	**2 762 466**	**39 997 563**	**20 803 449**

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. краткосрочные векселя включают в себя векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	Годовая ставка, %
ОАО «Газпромбанк»	-	-	12 000 000	дисконт
ОАО «Альфа-Банк»	-	-	5 037 597	дисконт
ОАО «МРСК Юга»	-	1 349 047	2 723 000	8,9%
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	-	-	296 461	9%
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Дисконтно-процентные
Итого краткосрочные векселя	**-**	**1 349 047**	**20 057 058**	

Примечания:

(*) На 31.12.2014 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с исковым заявлением.

На 31.12.2014 г. векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. в сумме 12 229 250 тыс. рублей.

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. 737 671 тыс. рублей). На балансе Общества числится займ, выданный ОАО «Нурэнерго» в размере 501 300 тыс. рублей, вышеуказанный займ является просроченным по состоянию на отчетную дату, Общество не имеет соглашений на пролонгацию

данного договора, резерв под обесценение, созданный в 2006 г., на 31.12.2014 г. составляет 501 300 тыс. рублей. На 31.12.2014 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный в 2014 году ОАО «Мобильные ГТЭС» в размере 2 110 500 тыс. рублей и краткосрочная часть займа сотруднику Общества на сумму 950 тыс. рублей.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2014 г. учитывается уступка права требования ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. 8 720 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев отражены в составе денежных средств и денежных эквивалентов по строке 1250 бухгалтерского баланса Общества, согласно Учетной политике Общества на 2014 год и ретроспективно по строке 1250 бухгалтерского баланса за 2013 и 2012 годы. В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2013 г. отражены депозитные вклады в Газпромбанке со сроком погашения в июне 2014 года на сумму 19 997 500 тыс. рублей, со сроком погашения в октябре 2014 года на сумму 10 000 000 тыс. рублей, со сроком погашения в декабре 2014 года на сумму 8 000 000 тыс. рублей.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2014 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	**39 761 614**	**56 921 125**	**65 670 208**
ООО «Русинжиниринг»	5 058 296	4 339 497	4 829 282
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	4 874 208	5 425 897	5 253 266
ЗАО «Инженерно - Строительная компания «Союз-Сети»	4 624 433	11 594 180	11 976 153
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	3 308 693	4 200 646	4 510 702
ОАО «Стройтрансгаз»	2 125 543	3 913 684	4 093 375
ОАО «Энергострой-М.Н.»	2 078 597	2 761 301	3 419 303
ООО «Проектный центр Энерго»	1 057 607	1 097 280	740 989
ООО «СТК»	1 022 056	2 037 708	2 057 055
ООО «Интерспецстрой»	1 016 207	1 197 012	1 905 278
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	966 461	883 512	1 881 254
ООО «Уралэлектрострой»	922 357	345 814	2 288
ЗАО «ЭФЭСк»	880 834	1 730 351	2 850 094
Филиал ЭНЕКС (ОАО) «Южэнергосетьпроект»	768 171	405 033	-

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ООО «Строймехпроект-П»	749 967	786 840	2 107 926
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	670 461	1 064 366	1 049 333
ЗАО «ЭнергоПроект»	556 705	522 723	592 220
ЗАО «ЮгЭнергоПроект»	521 798	514 911	549 213
ОАО «МУС Энергетики»	491 990	414 731	467 832
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	456 690	405 243	194 641
ЗАО «Интертехэлектро»	429 772	564 596	492 771
ООО «Энергостройкомплекс»	331 731	540 574	773 980
ПЖК «Север»	323 709	324 164	324 164
ООО «ТОК-Строй»	273 917	424 995	1 083 344
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	265 629	490 474	1 023 843
ООО «Петроком»	180 500	228 033	920 318
ОАО «МОЭСК»	152 092	1 101 727	1 101 625
ООО «ЭСК Энергомост»	71 663	48 450	960 010
ОАО «ИЦ ЕЭС»	53 241	458 002	256 005
ООО «Велесстрой»	-	1 419 750	685 843
Прочие (индивидуально меньше 300 млн. руб.)	5 528 286	7 679 631	9 568 101

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей на 31.12.2013 г. составил 184 518 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. составил 539 403 тыс. рублей.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 2 403 369 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. составляет 2 772 361 тыс. рублей. На 31.12.2014 г. начисленного резерва - нет, 31.12 2013 г. резерв составляет 28 270 тыс. рублей, на 31.12 2012 г. резерв составляет 29 303 тыс. рублей. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Задолженность покупателей и заказчиков	**4 877**	**4 851**	**3 669 502**
ОАО «МРСК Сибири»	-	-	3 666 958
Прочая задолженность	4 877	4 851	2 544
Авансы выданные	**-**	**-**	**-**
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:	**1 105 871**	**1 705 114**	**2 507 196**
- Беспроцентные векселя, в том числе	**738 041**	**1 398 891**	**2 251 364**
ОАО «Ульяновскэнерго»	604 069	726 777	734 923
ОАО «АКБ «Росбанк»	-	483 485	483 485
ОАО «Альфа-банк»	-	9 256	322 784
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	-	-	311 495
ОАО АКБ «Инвестбанк»	-	-	173 903
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	48 973	94 374	139 775
ОАО «МДМ-Банк»	19 665	19 665	19 665
- Прочая задолженность, в том числе	**367 830**	**306 223**	**255 832**
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	83 986
ЗАО «ЭФЭСк»	51 753	57 696	-

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Прочие	67 550	-	-
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	**1 110 748**	**1 709 965**	**6 176 698**

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2014 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 738 041 тыс. рублей, срок погашения которых с 2015 по 2026 год. Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «Ленэнерго»	5 191 684	2 075 529	1 113 255
ОАО «Кубаньэнерго»	3 718 432	1 476 400	401 749
ОАО «МРСК Сибири»	3 376 826	4 915 815	977 432
ОАО «МРСК Северо-Запада»	3 370 931	652 480	623 473
ОАО «МРСК Юга»	2 606 125	1 774 892	1 197 421
ОАО «МРСК Центра»	2 584 281	1 244 599	912 346
ОАО «Янтарьэнерго»	1 708 687	214 879	342 509
ОАО «Интер РАО»	1 616 867	259 649	366 803
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	1 430 597	950 172	941 175
ОАО «МРСК Урала»	1 261 084	1 103 181	963 404
ОАО «МРСК Волги»	1 238 792	705 170	729 011
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 091 411	1 334 246	1 171 719
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	998 276	855 455	667 466
ОАО «РУСАЛ Красноярск»	693 408	579 354	3 317 110
ОАО «Энергия»	423 612	-	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	396 279	85 330	190 001
ОАО «НИИСВсЭссл.»	245 953	-	-
ОАО «РУСАЛ Новокузнецк»	223 838	148 013	19 170
Казенное Предприятие «Московская энергетическая дирекция»	194 022	-	-
ОАО «Тюменьэнерго»	179 777	160 481	714 433
ОАО «ДЭК»	173 590	43 565	7 925
ООО «РТ-Энерготрейдинг»	171 640	5 449	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	162 972	22 017	14 991
ОАО «РУСАЛ Саяногорск»	156 301	130 250	24 395
ОАО «Самараэнерго»	144 597	-	-
ОАО «Дагэнергосеть»	140 435	127 826	99 434
ООО «Металлэнергофинанс»	137 129	142 372	30 860
ОАО «Оборонэнерго»	120 899	16 789	394
ОАО «Мосэнергосбыт»	117 807	58 042	50 232
ООО «Русэнергоресурс»	115 234	5 070	-
ООО «Белозерный ГПК»	103 279	534 425	-
ООО «Русэнергосбыт»	92 791	154 918	2 098 774
ОАО «Нижневартовский ГПК»	99 506	527 591	-
ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»	4 204	6 434	176 702

Наименование дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «СУАЛ» Ф-л «Богословский алюминиевый з-д Сибирско-Уральской алюминиевой компании»	6 178	45 008	152 993
ОАО «СУАЛ» филиал «ВгАЗ-СУАЛ»	6 969	130 156	12 868
ЗАО «Электросеть»	31 516	110 926	96 012
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	3 165 121	1 464 586	1 027 804
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	**37 501 050**	**22 061 069**	**18 441 861**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей на 31.12.2013 г. составил 12 025 116 тыс. рублей и на 31.12.2012 г. составил 4 410 240 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2013 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 45 507 тыс. рублей (сумма задолженности 1 662 860 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 1 617 353 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2012 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 58 044 тыс. рублей (сумма задолженности 1 695 474 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 1 637 430 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Авансы выданные	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:	**848 807**	**1 396 802**	**1 411 876**
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	-	234 185	452 168
ОАО «Мобильные ГТЭС»	-	-	87 455
ОАО «ЭЛВИС-ПЛЮС»	-	12 508	82 439
ЗАО «Метростаидарт»	-	75 467	75 467
ЗАО «Роспроект»	44 087	44 087	58 527
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	171 141	-
ООО «Стрелецкая Слобода»	186 850	-	-
ООО УДС «Девелопмент»	95 270	-	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	522 600	859 414	655 820
Прочие авансы, в том числе:	**710 736**	**535 763**	**283 734**
ООО «ПиЭсАй Энерго»	-	-	52 004
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	244 229	-	-
ООО «ВОЛЬТА Системы Управления»	57 897	57 897	52 004
ООО «Корпорация АК «ЭСКМ»	56 093	56 093	17 585
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	293 613	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	352 517	128 160	162 141
Итого авансы выданные	**1 559 543**	**1 932 565**	**1 695 610**

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на на

31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей 31.12.2013 составил 1 977 535 тыс. рублей, 31.12.2012 составил 1 978 211 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс. рублей на 31.12.2014, 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2014, 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 237 048 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. составляет 546 425 тыс. рублей, на 31.12. 2014 г., 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. резерв по указанным суммам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	**31.12.2014**	**31.12.2013**	**31.12.2012**
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	3 359 039	8 898 658	6 272 152
Беспроцентные векселя	5 322 878	8 399 113	20 207 711
НДС с авансов	859 047	1 220 046	1 678 075
Прочие	10 450 583	9 620 684	6 781 747
Итого прочая дебиторская задолженность	**19 991 547**	**28 138 501**	**34 939 685**

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2013 г. в сумме 504 963 тыс. рублей и на 31.12.2012 г. в сумме 490 027 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 5 322 878 тыс. рублей на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 8 399 113 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 20 207 711 тыс. рублей). На 31.12.2014 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС») на сумму 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), на 31.12.2013 сумма составляла 7 141 332 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 529 413 тыс. рублей), на 31.12.2012 г. сумма составляла 17 123 906 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 23 546 839 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2014 г. – 11 578 968 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 36 965 611 тыс. рублей), на 31.12.2013 г. – 14 693 850 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 085 732 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 391 882 тыс. рублей), на 31.12.2012 г. составляет 22 655 836 тыс. рублей (задолженность 46 977 939 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 24 322 103 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатов. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 28 545 тыс. рублей в 2014 г. (5 103 тыс. рублей в 2013 г.).

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Сырье и материалы	9 479 547	8 403 357	6 475 502
Незавершенное производство	-	190 739	-
Прочие	155 553	208 358	179 575
Итого по строке 1210 «Запасы»	**9 635 100**	**8 802 454**	**6 655 077**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

По состоянию на 31.12.2014 г. незавершенного производства на балансе Общества нет.

3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Программное обеспечение	429 341	886 782	877 152
Страхование	-	683	646
Прочие	27 805	97 113	94 874
Итого расходы будущих периодов, в том числе	**457 146**	**984 578**	**972 672**
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	348 280	844 800	838 633
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	108 866	139 778	134 039

Краткосрочные расходов будущих периодов в части расходов по страхованию перенесена в строку баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2014 г. и ретроспективно на 31.12.2013 и 31.12.2012 гг. Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб.

Долгосрочные займы:	**31.12.2014**	**31.12.2013**	**31.12.2012**
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	-
Облигации 07 выпуска	-	5 000 000	5 000 000
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	-
Облигации 09 выпуска	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	-	10 000 000
Облигации 18 выпуска	109 762	-	15 000 000
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	-
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	-
Облигации 25 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	-
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	-
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	-
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	-
Облигации БО-01 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Долгосрочные кредиты:			
ОАО «Газпромбанк»	-	-	35 000 000
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Итого долгосрочных кредитов и займов	**232 771 196**	**257 349 473**	**192 500 000**

тыс. руб.

Краткосрочные займы:	**31.12.2014**	**31.12.2013**	**31.12.2012**
Облигации 06 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 07 выпуска	5 000 000	-	-
Облигации 08 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 10 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 15 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 18 выпуска	-	15 000 000	-
Облигации БО-01 выпуска	10 000 000	-	-
Проценты начисленные	4 544 812	4 488 107	3 089 798
Итого краткосрочных займов	**29 544 812**	**29 488 107**	**23 089 798**

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице.

тыс. руб.

Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	5 000 000	7 314 887	5 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	7,5	5	7,3	5	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения, дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2014 г., тыс. рублей	621 649	375 027	603 522	399 494	774 923

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	10 000 000	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	10	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2014 г., тыс. рублей	798 989	810 019	849 929	728 698	591 793

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	10,30	9,30	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	51,36	23,19	39,89
Начислено процентов за 2014 г., тыс. рублей	1 589 956	874 997	956 341	792 412	799 992

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	15 000 000	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	15	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,60	9,00	9,00	9,30	9,00
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740

Серия	25	26	27	28	29
Купонный доход по каждой облигации, руб.	42,88	22,44	22,44	23,19	22,44
Начислено процентов за 2014 г., тыс. рублей	1 289 934	1 212 583	889 228	1 584 824	1 639 697

Серия	30	34	БО-01
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	9,30	9,30	8,10
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	24.10.2012
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	14.11.2013	14.11.2013	06.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	1 092
Купонный доход по каждой облигации, руб.	23,19	23,19	40,39
Начислено процентов за 2014 г., тыс. рублей	794 230	1 111 922	810 019

В 2014 году облигации 7, 10, БО-01 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей; в 2013 году 17 176 568 тыс. рублей; в 2012 году - 12 970 997 тыс. рублей.

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	**63 051 434**	**36 867 213**	**15 771 266**
ОАО «Стройтрансгаз»	17 020 932	4 752 699	3 164 058
ООО «Велесстрой»	5 736 315	3 976 859	924 357
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	5 396 192	5 114 472	480 491
ЗАО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	4 857 188	2 477 003	1 416 791
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	3 308 425	524 759	-
ООО «Уралэлектрострой»	2 105 872	750 778	407 529
ООО «Русинжиниринг»	2 058 958	473 097	412 265
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	1 637 665	1 593 972	600 449
ОАО «Энергострой-М.Н.»	1 161 627	1 298 369	40 958
ООО «СТК»	1 204 061	139 768	27 657
ОАО «Кубанские магистральные сети»	996 002	-	-
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	890 514	905 844	-
ЗАО «ЭФЭСк»	840 471	995 148	431 296
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	745 903	114 460	-
ОАО «ИЦ ЕЭС»	725 921	928 751	109 890

Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	694 473	604 317	379 528
ООО «Проектный центр Энерго»	570 275	544 050	141 077
ООО «Интерспецстрой»	537 731	327 981	-
ООО «Строймехпроект-П»	420 649	351 004	747 380
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	406 613	93 761	5 636
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	355 007	177 143	20 315
ООО «Промстрой»	354 878	155 678	1 501 916
ООО «Энергопромстрой»	353 186	744 857	24 200
ЗАО «Энвижн Груп»	338 279	108 810	-
ООО «Сетьстройсервис»	313 113	358 821	132 415
ООО «Фактор ЛТД»	286 308	50 907	27 580
ОАО «ТЭСС»	277 086	16 139	1 536
ООО «ТОК-Строй»	273 917	253 139	87 011
ЗАО «Интертехэлектро»	271 610	265 280	1 865
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	248 556	209 908	128 428
ООО «Петроком»	244 282	263 459	38 266
ООО «Ленэлектромонтаж»	224 398	-	-
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	219 659	134 084	24 318
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторногооборудования»	217 549	-	-
ЗАО «ФЕНИКС-88»	201 963	3 993	10 054
ООО «Энергостройкомплекс»	189 578	212 121	33 074
ОАО «МКСМ»	119 891	230 609	208 089
ОАО «Электрозавод»	97 690	304 134	84 976
ООО «Р.В.С.»	77 501	202 563	227 986
ООО «ФНК Инжиниринг»	48 083	1 096 463	42 698
ООО «ЭСК «Энергомост»	47 077	755 314	10 471
ООО «ВОЛЬТА Системы Управления»	42 671	222 022	132 165
ЗАО «Российская корпорация средств связи»	30 209	226 902	69 260
ООО «Энерготехкомплект»	13 556	13 811	238 516
ООО «НСК Энтэр»	12 560	459 131	9 206
ЗАО « РТСофт»	4 996	248 426	228 271
ОАО «МОЭСК»	-	404 404	-
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	6 872 044	3 782 003	3 199 288
Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:	**3 163 064**	**3 347 428**	**3 349 704**
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	540 001	578 316	607 917
АО «KEGOC»	352 898	-	-
ОАО «Томские магистральные сети»	300 623	16 251	132 101
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	150 010	149 717	116 095
ОАО «Россети»	142 196	-	-
ГПО «Белэнерго»	108 430	-	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	98 091	97 548	86 601
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	81 082	55 115	186 861

Наименование кредитора	**31.12.2014**	**31.12.2013**	**31.12.2012**
ООО «ЭнергоДата»	71 347	121 959	116 311
ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	64 093	60 767	62 041
ОАО «РусГидро»	63 620	55 858	50
ЗАО «НАМОС»	63 000	1 559	-
ЗАО «ЛАНИТ»	55 455	50 197	-
ОАО «МУС Энергетики»	55 013	46 761	34 300
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	47 758	273 573	180 258
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	47 439	60 721	62 666
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	35 032	72 589	109 368
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	28 136	76 612	124 540
ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	500	81 240	70 328
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	293 613	-
ЗАО «Метростандарт»	-	102 142	102 142
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	858 340	1 152 890	1 358 125
Прочие, в том числе:	**990 893**	**1 209 798**	**554 938**
ОАО «МКСМ»	180 960	180 960	-
ЗАО «Энвижн Груп»	128 157	-	-
ЗАО «РТСофт»	100 893	17 127	7
ООО «Масса»	93 926	2 333	-
ООО «Уралэлектрострой»	79 345	-	8 081
ООО «АСТА»	45 422	-	1 267
ООО «РусКомТранс»	34 618	150 880	6 978
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	34 284	-	63 407
ОАО «МегаФон»	32 173	-	-
ООО «ЭСК «Энергомост»	27 503	-	-
ЗАО «МРО ТЕХИНКОМ»	15 683	30 278	1 600
ООО «Электросибмонтаж Плюс»	7 865	-	24 810
ООО «ИЦ ЭАК»	6 016	-	24 498
ЗАО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	567	320 197	4 707
ООО «Комплект Энерго»	260	24 894	-
ООО ТД «ХОРДА»	151	24 200	-
ЗАО «Вега-инжиниринг»	-	102 165	-
ЗАО «ЛАНИТ»	-	84 165	-
ООО «Энергостройкомплекс»	-	23 943	-
ЗАО «Тяжпромэлектромет»	-	21 832	21 832
ООО «Сетьстройсервис»	-	-	185 097
ОАО «Мобильные ГТЭС»	-	-	23 755
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	203 070	226 824	188 899
Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	**67 205 391**	**41 424 439**	**19 675 908**

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г. (1 413 109 тыс. рублей на 31.12.2013 г., 1 402 741 тыс. рублей на 31.12.2012 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:	**5 299 243**	**7 397 895**	**10 269 621**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	1 142 360	846 646	847 211
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	658 349	2 561	2 561
ОАО «Фортум»	431 838	1 760 762	2 107 382
ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	291 281	-	-
ОАО «Кубаньэнерго»	177 254	180 704	172 137
ОАО «МРСК Сибири»	151 631	69 252	57 648
ОАО «Тюменьэнерго»	87 138	133 227	209 068
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	23 907	28 850	1 164 932
ОАО «МРСК Юга»	10 541	10 294	213 740
ООО «Абинский Электрометаллургический завод»	1 919	-	637 434
ООО «РусВинил»	-	1 167 418	89 455
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	717 440	720 412
ЗАО «Северсталь – Сортовой завод Балаково»	-	-	439 589
ОАО «Таганрогский металлургический завод»	-	105 558	266 243
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	923 022	975 180	1 941 806
Прочие авансы, в том числе:	**785 758**	**1 099 980**	**1 211 465**
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	432 264
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	112 545	112 545	112 545
ОАО «Ростелеком»	19 033	199 783	222 488
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	224 628	358 100	444 168
Итого авансы полученные	**6 085 001**	**8 497 875**	**11 481 086**

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г. (45 023 тыс. рублей на 31.12.2013 г., 41 006 тыс. рублей на 31.12.2012 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	3 762 712	3 247 909
Акционер Российская Федерация	-	*3 755 566*	*3 247 305*
Прочие акционеры	*580*	*7 146*	*604*
прочие кредиторы	963 329	557 087	940 612
НДС	1 655 829	2 575 226	3 800 913
Итого прочая кредиторская задолженность	**2 619 738**	**6 895 025**	**7 989 434**

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. в сумме 52 752 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. в сумме 116 109 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.15 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014-2015 годов. По состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов строка 1530 Бухгалтерского баланса в сумме 758 976 000 рублей отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи».

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2014	2013
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	19 201 403	2 269 275
Погашение векселей	3 505 307	49 317 137
Штрафы, пени, неустойки	2 729 848	1 046 797
Доходы от реализации ТМЦ	715 896	230 992
Доходы от возврата налогов	332 827	45 147
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	455 551	28 653
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	401 408	655 294
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	228 290	436 888
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации основных средств	228 211	455 962
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	185 939	914 975
Доходы от реализации НКС	120 259	16 189
Доходы от реализации основных средств	43 039	6 210
Доход от реализации объектов интеллектуальной собственности	9 729	5 431
Доходы будущих периодов	-	275 041
Прочие доходы	610 683	303 486
Итого прочие доходы	**28 768 390**	**56 007 477**

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2014	2013
Резерв по сомнительным долгам	21 222 688	21 714 014
Отрицательная разница по переоценке акций по текущей рыночной стоимости	4 467 034	22 079 493

Тип расхода	2014	2013
Резерв по сомнительным долгам	21 222 688	21 714 014
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	3 584 876	681 879
Погашение векселей	3 505 584	49 317 137
Расходы от уценки объектов основных средств	2 508 886	1 416 230
Доначисление налогов и взносов	1 068 747	355 514
Стоимость безвозмездно переданного имущества	1 036 675	24 427
Остаточная стоимость списанных основных средств, ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 017 022	1 401 143
Расходы на благотворительность	855 142	105 210
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	776 192	216 147
Невозмещаемый НДС	675 059	113 108
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	390 729	74 425
Резерв по обесценению финансовых вложений	338 220	658 880
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	332 847	447 921
Материальная помощь и выплаты социального характера	265 857	250 389
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	79 946	12 796
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	31 760	124 943
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	28 715	710
Списание просроченной дебиторской задолженности	28 545	5 103
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	22 795	100 019
Прочие расходы	1 620 642	652 257
Итого прочие расходы	**43 857 961**	**99 751 745**

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2014 г. – 5 853 748 тыс. рублей (в 2013 г. – 6 700 326 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	2014	2013
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	11 809 377	12 284 588
Покупная тепло-, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	725 435	690 523
Итого расходы на энергетические ресурсы	**12 534 812**	**12 975 111**

3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2014	2013
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	5 136 743	(25 897 521)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 272 157 220 707	1 264 326 700 473
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,004038	(0,02048)

В 2014 году произошло увеличение уставного капитала. Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: (1 267 141 015 996*4 + 1 274 665 323 063*8)/12 месяцев. В 2013 году - (1 260 386 658 740*5+ 1 267 141 015 996*7)/12 месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложениях. В список связанных сторон включены ОАО «Российские сети» и его дочерние и зависимые общества.

Выручка от продаж связанным сторонам

тыс. руб.

Наименование покупателя	2014	2013	2012
Услуги по передаче электроэнергии:			
ОАО «Тюменьэнерго»	15 460 363	14 835 303	7 348 338
ОАО «МРСК Центра»	15 359 009	14 739 194	6 866 125
ОАО «МРСК Урала»	14 861 158	15 271 412	6 697 347
ОАО «МОЭСК»	14 610 691	13 559 764	6 572 922
ОАО «МРСК Сибири»	11 050 179	10 838 836	3 531 012
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	10 911 091	11 355 077	5 182 056
ОАО «МРСК Волги»	9 797 567	10 271 337	5 002 257
ОАО «МРСК Северо-Запада»	8 450 782	8 348 470	4 290 332
ОАО «Ленэнерго»	7 004 968	6 714 720	3 168 480
ОАО «МРСК Юга»	6 039 493	5 789 815	2 713 532
ОАО «Кубаньэнерго»	5 206 544	4 877 739	2 253 809
ОАО «Томская распределительная компания»	1 575 246	1 508 075	757 798
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	1 550 854	2 346 222	1 473 856
Итого по услугам по передаче	***121 877 945***		***55 857 864***

Наименование покупателя	2014	2013	2012
электроэнергии		*120 455 964*	
Услуги по аренде:			
ОАО «Российские сети»	333 643	91 813	-
ОАО «Янтарьэнерго»	151 827	-	-
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	95 577	104 623	68 141
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	87 152	78 776	77 579
ОАО «МУС Энергетики»	18 442	18 564	13 016
ОАО «Читатехэнерго»	18 298	12 264	186
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	11 535	103	97
ОАО «МРСК Северо-Запада»	7 457	10 691	2 454
ОАО «МРСК Юга»	6 682	12 875	6 101
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	16 434	42 384	23 829
Итого по услугам по аренде	*747 047*	*372 093*	*191 403*
Управление ХМРСК:			
ОАО «Российские сети»	-	108 263	15 968
Итого по управлению ХМРСК	*-*	*108 263*	*15 968*
Прочие виды выручки от продаж:			
ОАО «Кубаньэнерго»	235 915	12 251	-
ОАО «Тюменьэнерго»	81 908	18 343	12 154
ОАО «МУС Энергетики»	72 768	82 034	82 669
ОАО «МРСК Волги»	64 215	24 294	3 107
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	16 537	7 983	1 887
ОАО «Читатехэнерго»	13 106	45 698	82 385
ОАО «МОЭСК»	7 399	18 161	516
ОАО «МРСК Сибири»	5 258	11 988	533
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	26 617	91 487	36 861
Итого по прочим видам выручки от продаж	*523 723*	*312 239*	*220 112*
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	**123 148 265**	**121 248 559**	**53 273 494**

Закупки у связанных сторон

тыс. руб.

Наименование покупателя	2014	2013	2012
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 481 245	2 649 096	2 937 945
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	166 340	163 276	251 443
Прочие	46 042	48 934	27 782
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	*1 693 627*	*2 861 306*	*3 217 170*
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	1 950 000	2 843 500	2 881 500
Итого по услугам заказчика-застройщика	*1 950 000*	*2 843 500*	*2 881 500*
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 105 685	902 900	454 794

Наименование покупателя	2014	2013	2012
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	263 535	1 122 560	179 805
ОАО «Энергостройснабкомплект»	239 015	318 678	248 722
ОАО «МКСМ»	9 148	158 750	117 772
ОАО «МУС Энергетики»	5 834	340 434	11 828
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	241	55	122 099
ОАО «МОЭСК»	-	409 928	-
ОАО «МГТЭС»	-	34 648	1 619 869
Прочие	1 811	45 166	14 552
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	***1 625 269***	***3 333 119***	***2 769 441***
Услуги СМР и ПИР:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 358 049	1 576 460	1 030 058
ОАО «МОЭСК»	949 789	73 933	-
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	905 251	677 727	291 315
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	278 393	462 765	444 392
ОАО «МРСК Центра»	112 105	11 492	111
ОАО «МКСМ»	30 986	431 469	760 731
ОАО «МУС Энергетики»	6 472	384 021	6 100
ОАО «Тюменьэнерго»	4 526	58 704	34 213
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	79 720	-
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	35	221 666
Прочие	13 138	29 378	156
Итого по услугам по СМР и ПИР	***3 658 709***	***3 785 704***	***2 788 742***
Услуги связи и ТО систем связи			
ОАО «МУС Энергетики»	803 334	842 428	843 623
ОАО «Читатехэнерго»	2 610	9 514	17 976
Прочие	784	419	-
Итого по услугам связи ТО и систем связи	***806 728***	***852 361***	***861 599***
Прочие услуги:			
ОАО «Российские сети»	516 451	-	-
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	430 443	729 617	669 812
ОАО «Томские МС»	190 943	190 943	191 466
ОАО «Кубанские МС»	123 750	123 750	173 910
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	59 492	276 492	188 346
ОАО «МУС Энергетики»	38 133	39 830	39 312
ЗАО «АПБЭ»	2 360	41 332	94 672
ОАО «Янтарьэнерго»	-	38 131	92 673
Прочие	70 364	35 326	20 433
Итого по прочим услугам	***1 431 936***	***1 475 421***	***1 470 624***
ИТОГО закупки у связанных сторон	**11 166 269**	**15 151 411**	**13 989 076**

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование Дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	Прим.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:				
ОАО «Ленэнерго»	5 191 684	4 018 325	1 113 255	*
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	3 149 888	1 203 602	*
ОАО «Кубаньэнерго»	3 718 432	2 957 819	401 749	*
ОАО «МРСК Сибири»	3 376 826	4 916 377	4 644 390	*
ОАО «МРСК Северо-Запада»	3 370 931	658 253	628 279	*
ОАО «МРСК Центра»	2 584 281	1 246 677	912 346	*
ОАО «Янтарьэнерго»	1 708 687	1 906 323	1 142 163	*
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 014 858	533 828	*
ОАО «МОЭСК»	1 430 597	950 172	941 175	*
ОАО «МРСК Урала»	1 261 084	1 107 256	967 470	*
ОАО «МРСК Волги»	1 238 792	706 216	730 057	*
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	998 296	857 606	669 591	*
ОАО «Нурэнерго»	909 601	934 278	789 407	*
ОАО «Тываэнерго»	816 771	670 287	523 335	*
ОАО «МРСК «Северного Кавказа»	396 279	122 739	314 695	*
ОАО «Тюменьэнерго»	179 777	160 481	714 433	*
ОАО «ТРК»	86 798	85 072	-	*
ОАО «Чеченэнерго»	76 206	10 342	-	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 708	174 155	*
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	-	708 676	708 676	*
Прочие	98 345	55 998	70 322	*
Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	***32 845 569***	***26 239 351***	***17 182 928***	
Авансы выданные:				
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	800 000	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	671 532	1 067 181	1 055 091	
ОАО «МУС Энергетики»	491 989	414 734	468 117	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	456 690	405 243	195 674	
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	265 629	724 659	1 476 011	
ОАО «МРСК Центра»	167 187	298 946	167 010	
ОАО «МОЭСК»	152 092	1 101 727	1 101 625	
ОАО «МРСК Урала»	139 116	139 116	139 116	
ОАО «МКСМ»	96 386	96 386	96 386	
ОАО «МРСК Сибири»	61 079	203	-	
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	15 831	15 831	15 806	
ОАО «ЭНИН им.Кржижановского»	10 200	24 360	-	
ОАО «МГТЭС»	-	-	87 455	
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	-	28 271	28 271	*
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	-	150	65	
Прочие	10 327	6 484	10 076	
Итого по авансам выданным	***3 338 058***	***5 123 291***	**5 640 703**	
Прочая дебиторская задолженность				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	6 256 517	5 579 535	*
ОАО «Томские магистральные сети»	623 732	609 388	212 325	
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	154 745	145 461	**
ОАО «Нурэнерго»	519 444	459 288	399 132	*
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	-	-	

Наименование Дебитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	Прим.
ОАО «Ленэнерго»	257 085	30 996	33 312	
ОАО «МРСК Юга»	160 431	298 173	251 536	
ОАО «Янтарьэнерго»	135 361	-	-	
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	45 979	51 065	*
ОАО «Кубаньэнерго»	63 444	63 444	29 601	
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	45 411	139 775	185 176	**
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	-	930 991	-	
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	-	55 789	55 789	
ОАО «МРСК Урала»	-	37 736	37 736	
Прочие	117 212	136 410	134 442	
Итого по прочей дебиторской задолженности	***50 050 550***	***49 889 976***	***47 785 855***	
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	**86 214 577**	**81 252 618**	**70 609 486**	

* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

** Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тываэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	***7 161 237***	***4 287 211***	***2 874 026***
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Итого резерв по авансам выданным	***800 000***	**800 000**	-
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	***48 389 549***	***37 399 024***	***10 990 525***
ИТОГО	**56 350 786**	**42 486 235**	**13 864 551**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2013 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Сибири»	4 916 377	562	4 915 815
ОАО «Ленэнерго»	4 018 325	1 942 797	2 075 528
ОАО «МРСК Юга»	3 149 888	1 374 996	1 774 892
ОАО «Кубаньэнерго»	2 957 819	1 481 419	1 476 400
ОАО «Янтарьэнерго»	1 906 323	1 691 444	214 879
ОАО «МРСК Центра»	1 246 677	2 078	1 244 599
ОАО «МРСК Урала»	1 107 256	4 075	1 103 181
ОАО «Дагэнергосеть»	1 014 858	887 031	127 827
ОАО «Нурэнерго»	934 278	908 678	25 600
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	857 586	2 131	855 455
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	708 676	708 675	1
ОАО «МРСК Волги»	706 216	1 046	705 170
ОАО «Тываэнерго»	670 287	606 291	63 996
ОАО «МРСК Северо-Запада»	658 253	5 773	652 480
ОАО «МРСК «Северного Кавказа»	122 739	37 409	85 330
Прочие	101 940	15 337	86 603
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	***25 077 498***	***9 669 742***	***15 407 756***
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Прочие	28 270	28 270	-
Итого резерв по авансам выданным	***828 270***	**828 270**	-
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 529 413	7 141 332
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 256 517	309 194	5 947 323
ОАО «Нурэнерго»	459 288	459 288	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	154 745	154 745	-
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	55 789	55 789	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	45 979	38 197	7 782
ОАО «МРСК Урала»	37 736	37 736	-
ОАО «Ленэнерго»	30 996	30 018	978
Прочие	132 602	132 602	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**47 844 397**	***34 746 982***	***13 097 415***
ИТОГО	**73 750 165**	**45 244 994**	**28 505 171**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2012 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «Янтарьэнерго»	1 142 163	799 654	342 509
ОАО «Нурэнерго»	789 407	757 573	31 834
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	708 676	708 675	1
ОАО «Дагэнергосеть»	533 828	434 394	99 434
ОАО «Тываэнерго»	523 335	463 419	59 916
ОАО «МРСК «Северного Кавказа»	314 695	124 694	190 001
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	174 155	171 033	3 122
Прочие	12 551 134	18 375	12 532 759
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	***16 737 393***	***3 477 817***	***13 259 576***
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Прочие	4 677 696	29 303	4 648 393
Итого резерв по авансам выданным	**5 477 696**	**829 303**	**4 648 393**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	23 546 839	17 123 906
ОАО «Кубанские магистральные сети»	5 579 535	348 135	5 231 400
ОАО «Нурэнерго»	399 132	399 132	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	51 065	27 997	23 068
ОАО «Ленэнерго»	33 312	32 227	1 085
Прочие	131 531	131 531	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**46 865 320**	***24 485 861***	***22 379 459***
ИТОГО	**69 080 409**	**28 792 981**	**40 287 428**

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	999 405	3 403	89 018
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	745 903	114 460	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	726 183	680 929	506 687
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	442 501	245 818	210 718
ОАО «МКСМ»	300 851	411 569	208 089
ОАО «Томские магистральные сети»	300 623	16 251	132 101
ОАО «Российские сети»	142 196	-	-
ОАО «МУС Энергетики»	58 477	192 837	35 125
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	40 237	48 793	72 210
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	35 232	72 589	109 368

Наименование кредитора	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «МГТЭС»	3 152	211	133 086
ОАО «МОЭСК»	857	404 639	-
ОАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	-	16 709	50 210
Прочие	42 558	58 780	77 538
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	***3 838 175***	***2 266 988***	***1 624 150***
Расчеты по авансам полученным:			
ОАО «Кубаньэнерго»	181 188	184 917	176 350
ОАО «МРСК Сибири»	151 631	69 672	58 068
ОАО «Тюменьэнерго»	92 538	138 627	214 468
ОАО «МРСК Центра»	57 845	26 930	66 096
ОАО «Ленэнерго»	45 237	32 866	24 152
ОАО «Кубанские магистральные сети»	41 748	41 747	40 873
ОАО «МОЭСК»	40 192	31 562	16 141
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	25 254	28 908	1 164 932
ОАО «МРСК Волги»	22 716	79 935	79 581
ОАО «МРСК Урала»	15 861	8 066	60 490
ОАО «МРСК Юга»	10 541	10 460	213 740
Прочие	13 710	15 168	10 719
Итого расчеты по авансам полученным	***698 461***	***668 858***	***2 125 610***
Прочая кредиторская задолженность:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	28 280	30 172	173
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	5 720	-	-
ОАО «МРСК Центра»	4 922	9 387	154
ОАО «Томские магистральные сети»	-	17 207	1 435
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	-	5 293	114 460
ОАО «МРСК Сибири»	-	7 706	2
Прочие	111	536	42
Итого прочие расчеты	***39 033***	***70 301***	***116 266***
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	**4 575 669**	**3 006 147**	**3 866 026**

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2014 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 265 934 тыс. рублей (в течение 2013 года - 503 588 тыс. рублей, в течение 2012 года – 339 701 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2014, 2013 и 2012 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2014 году составила 28 847,5 тыс. рублей, в2013 году 87 270 тыс. рублей, в 2012 году 36 737 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 году не было, сумма прочих не денежных вознаграждений в 2013 году составила 1 567 тыс. рублей, 2012 году - 1 503 тыс. рублей. Членам ревизионных комиссий за 2014 год сумма выплат составила 324,0 тыс. рублей, за 2013 год – 138,2 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	115 982 743	111 008 717
Поступления от арендных платежей	4112	656 766	342 056
Прочие поступления	4119	12 845 895	618 241
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 318 312)	(4 216 261)
Прочие выплаты, перечисления	4129	(27 497)	(258 132)
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от продажи внеоборотных активов	4211	-	-
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 575 742	1 658 741
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	352 513	185 280
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(44 118 846)	(108 099 023)
Прочие выплаты, перечисления	4229	-	-
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	345 819	-

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2014 года составили 239 260 тыс. рублей (за 2013 год 156 285 тыс. рублей, за 2012 год - 470 735 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2014 г. составляет 7 745 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2013г. - 40 050 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. сальдо отсутствует.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	3 354	2 929	4 100
Средства на расчетных счетах	9 534 302	14 322 805	17 519 284
Средства на специальных счетах в банках	29 942 685	3 005 865	3 004 206
Денежные документы	25	99	2
Денежные средства в пути	-8	-	-
Итого денежных средств (строка 1250)	**39 480 358**	**17 331 698**	**20 527 592**

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев отражены по строке 1250 бухгалтерского баланса Общества, согласно Учетной политике Общества на 2014 год. По состоянию на 31.12.2014 г. в сумме 29 935 590 тыс. рублей и ретроспективно по строке 1250 бухгалтерского баланса за 2013 год в сумме 3 000 000 тыс. рублей и за 2012 год в сумме 3 000 000 тыс. рублей.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

тыс. руб.

Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	**31.12.2014**	**31.12.2013**
Проценты по банковскому счету	971 617	1 174 621
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 201 451	790 113
Страховые поступления	227 760	284 774
НДС	6 565 028	-
Прочие поступления	4 334 188	4 450 774
Итого прочие поступления по текущей деятельности	**13 300 044**	**6 700 282**

Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	**31.12.2014**	**31.12.2013**
Платежи по налогам (за исключением НДС)	12 230 653	9 918 039
Страховые платежи	1 236 605	1 543 471
НДС	-	1 961 039
Прочие выплаты	3 296 354	2 352 588
Итого прочие платежи по текущей деятельности	**16 763 612**	**15 775 137**

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 94,6% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;

- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 140 721 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 209 058 тыс. рублей;
- сумма обязательств в размере 67 131 149 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.
- сумма прочих обязательств составляет 119 111 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

тыс. руб.

Организация-поручитель	**31.12.2014**	**31.12.2013**	**31.12.2012**
ОАО АКБ «Банк Москвы»	14 021 895	15 930 240	1 216 618
ОАО «Номос-Банк»	6 938 382	8 453 441	5 939 405
ОАО «Альфа-Банк»	5 134 746	9 602 746	13 616 295
ОАО «АБ «Россия»	5 088 781	3 834 954	1 542 240
ОАО «Газпромбанк»	4 796 179	4 392 999	6 637 404
ОАО «Промсвязьбанк»	3 919 653	4 362 813	2 566 874
ЗАО «КБ Открытие»	3 419 619	12 434 561	12 502 437
ОАО «БИНБАНК»	2 797 616	3 598 279	1 540 904
ОАО «Банк ВТБ»	2 457 717	2 596 554	3 270 339
ОАО Банк «Санкт-Петербург»	2 448 765	4 804 595	5 248 362
ОАО «Банк Зенит»	2 116 418	1 577 197	3 524 186
ОАО «МТС-банк»	2 098 711	2 298 183	1 412 586
ЗАО «АКБ Транскапиталбанк»	1 662 291	1 880 620	1 621 592
ОАО «Банк Уралсиб»	1 493 392	2 909 566	3 892 114
ООО «Внешпромбанк»	1 444 225	1 391 868	3 505 861
ОАО «Сбербанк России» и филиалы	1 148 832	2 095 078	2 911 976
ОАО «Ханты Мансийский банк»	1 335 872	2 574 765	5 896 921
ОАО «Банк Возраждение»	535 509	734 854	-
ОАО АКБ «Росевробанк»	507 406	704 791	508 797
ЗАО «ЮниКредит Банк»	499 458	432 921	1 240 637
ОАО «МДМ-Банк»	439 782	2 058 586	3 548 685
ОАО «Московский кредитный банк»	274 900	2 258 522	3 685 260
ЗАО АКБ «Легион»	261 177	267 407	10 500
ЗАО КБ «Глобэкс»	256 677	215 365	2 587 422
ОАО АКБ «Пробизнесбанк»	170 891	714 624	2 068 536
ОАО «ТрансКредитБанк»	768	103 833	862 119
ОАО Банк «Петрокомерц»	-	1 251 166	1 559 583
Прочие	1 861 487	2 422 816	2 186 462
ИТОГО	**67 131 149**	**95 903 344**	**95 104 115**

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников не отражено в отчетности за 2014 год, так как не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, данные обязательства являются условными. По состоянию на 31.12.2014 г. величина условного обязательства составила 239 260 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 149 881 тыс. рублей; на 31.12.2012 г – 184 972 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	751 506	690 159	530 463
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	683 522	657 297	596 850

Расходы на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2014г. не отражены в отчетности за 2014 год, так как не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, данные обязательства являются условными

Величина условных обязательств составила:

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2014	-	-	280 013	280 013
2013	12 966	35 686	279 383	328 035
2012	14 099	43 027	272 797	329 923

3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс.руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2015 год		За 2014 год		За 2013 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	223323	14 048 118	58 489	11 809 377	106 983	12 284 588
Теплоэнергия			128 799		48 061	

3.24 Экологические показатели

В целом по ОАО «ФСК ЕЭС» текущие затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2014 году составили 98,83 млн. рублей, в том числе: 11,33 млн. рублей - на охрану атмосферного воздуха, 37,2 млн. рублей - на охрану водных объектов, 44,51 млн. рублей – на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления, 4,23 млн. рублей на внедрение и сертификацию системы экологического менеджмента, 1,56 млн. рублей – иные расходы, включая госпошлину за оказание государственных услуг.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2014 год составила 6,82 млн. рублей, из них 4,27 млн. рублей в пределах установленных лимитов, 2,55 млн. рублей сверх установленных лимитов.

Природоохранные мероприятия, реализованные в 2014 году:

- отремонтированы системы и устройства маслосборников на 47 объектах;
- оборудованы места временного накопления отходов на 98 объектах;

- реконструированы системы канализации, очистные сооружения хозяйственно-бытовых и ливневых стоков на 59 объектах;
- установлено 1 птицеотпугивающее и 6467 птицезащитных устройств на ВЛ;
- разработано 3 проекта нормативов допустимых сбросов, 91 проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, 90 проектов нормативов допустимых выбросов, 50 проектов санитарно-защитных зон, 29 проектов зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- обучено в общей сложности 427 сотрудников по различным экологическим программам;
- получено 34 лицензии на право пользования недрами, с целью добычи подземных вод;
- проведено геологическое изучение запасов подземных вод на 82 месторождениях;
- выполнено в общей сложности 1404 лабораторных анализа качества атмосферного воздуха, подземных и сточных вод и уровня физического воздействия;
- заключены договора на обезвреживание и размещение отходов.

В 2014 году на выполнение мероприятий по защите птиц было израсходовано 18,29 млн. рублей (капитальные затраты). Птицезащитные мероприятия проводились на ВЛ 500/220/110 кВ следующих филиалов ОАО «ФСК ЕЭС»:

- Верхне-Донское ПМЭС, Волго-Донское ПМЭС, Московское ПМЭС и Приокское ПМЭС МЭС Центра;

- Амурское ПМЭС и Хабаровское ПМЭС МЭС Востока.

В ходе выполнения работ было установлено 1 птицеотпугивающее и 6467 птицезащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение ислучаев поражения птиц электрическим током.

В 2014 году передано для последующей утилизации специализированным организациям 4 134 штук конденсаторов, содержащих ТХД, общим весом 172,6 тонн. Затраты на данное мероприятие составили 11,107 млн. рублей.

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политики Компании в 2014 году была разработана, внедрена и сертифицирована на соответствие ISO 14001:2004 система экологического менеджмента (СЭМ) в филиале Компании – МЭС Востока. Проведены надзорные и ресертификационные аудиты СЭМ в исполнительном аппарате и филиалах Компании – МЭС Юга, МЭС Северо-Запада, МЭС Центра. Аудиторы независимого органа по сертификации Bureau Veritas Certification Rus подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

В 2014 году в целях повышения квалификации в области экологии было проведено обучение по темам:

Обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами – для 276 сотрудников;

Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления – для 77 сотрудников;

Внедрение систем экологического менеджмента и внутренний аудит систем экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004 – для 74 сотрудников.

3.25 Финансовый кризис

ОАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ОАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ОАО «ФСК ЕЭС», утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год и прогнозные показатели на 2016-2019 гг., утвержденные Советом Директоров (выписка из протокола заседания Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.12.2014 №243), сформированы с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год и прогнозных показателей на 2016-2019 гг., с учетом исполнения поручений Президента Российской Федерации №ПР-2821 от 05.12.2014 г. и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ОАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ОАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в течение 2015 года.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.26 Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2014 год

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2014 г. вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев отражены в составе денежных средств и денежных эквивалентов по строке 1250 бухгалтерского баланса Общества, согласно Учетной политике Общества на 2014 год и ретроспективно по строке 1250 бухгалтерского баланса за 2013 и 2012 годы.

Краткосрочные расходы будущих периодов в части расходов по страхованию перенесены в строку баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2014 г. и ретроспективно на 31.12.2013 и 31.12.2012 гг.

3.27 События после отчетной даты

Общество 15.01.2015 г. выплатило седьмой купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 19.01.2015 г. выплатило пятый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 448 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по пятому купону установлена в размере 9,0 % годовых, купонный доход – 22,44 рублей на одну облигацию.

Общество 23.01.2015 г. выплатило четвертый купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от 24.05.2012 г. Процентная ставка по четвертому купону установлена в размере 8,0% годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 04.02.2015 г. выплатило пятый купон по облигациям серии 22 на общую сумму 513 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-22-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по пятому купону установлена в размере 10,3 % годовых, купонный доход – 51,36 рублей на одну облигацию.

Общество 10.02.2015 г. выплатило шестой купон по облигациям серии 26 и 27 на общую сумму 583 440 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D и 4-27-65018-D от 24.05.2012 г. Процентная ставка по шестому купону установлена в размере 9,0% годовых, купонный доход – 22,44 рублей на одну облигацию.

Общество 10.03.2015 г. выплатило седьмой купон по облигациям серии 23 и 28 на общую сумму 695 700 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-23-65018-D и

4-28-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 9,30% годовых, купонный доход – 23,19 рублей на одну облигацию.

Общество 13.03.2015 г. выплатило пятый купонный доход по облигациям серии 30 и 34 на общую сумму 556 560 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-30-65018-D и 4-34-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по пятому купону установлена в размере 9,30% годовых, купонный доход – 23,19 рублей на одну облигацию.

Первый заместитель
Председателя Правления В.А. Гончаров

Главный бухгалтер А.П. Носков

«23» марта 2015 г.

RSM

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

24.02.2016 № РСМ-1268

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21. корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ" ОГРН 1027700425444 МОСКВА

Руководитель аудиторской проверки — **Н.Н. Усанова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 20 15 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2015 | 12 | 31
Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	3 494 151	3 265 522	1 258 891
	Результаты исследований и разработок	1120	243 651	324 255	293 213
	Основные средства, в том числе:	1130	823 624 985	788 861 095	715 008 677
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 698 972	1 631 794	1 547 211
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	817 957 414	782 636 932	708 271 656
	другие виды основных средств	1133	3 968 599	4 592 369	5 189 810
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	32 339 155	25 764 856	30 405 661
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	264 636 543	299 704 867	345 662 295
	оборудование к установке	1171	33 850 277	33 218 459	35 196 369
	вложения во внеоборотные активы	1172	209 738 793	226 376 514	252 700 001
	авансы под внеоборотные активы	1173	20 854 723	39 761 614	56 921 125
	прочие внеоборотные активы	1174	192 750	348 280	844 800
	ИТОГО по разделу I	1100	1 124 338 485	1 117 920 595	1 092 628 737
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе:	1210	12 632 339	9 635 100	8 802 454
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	12 632 325	9 635 083	8 581 729
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	14	17	29 986
	НЗП по профильным услугам на сторону	1213	-	-	190 739
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	881 583	1 146 693	1 548 763
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	69 491 215	60 162 888	53 842 100
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	9 503 739	1 110 748	1 709 965
	покупатели и заказчики	1232	8 654 597	4 877	4 851
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	849 142	1 105 871	1 705 114
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	59 987 476	59 052 140	52 132 135
	покупатели и заказчики	1236	39 753 400	37 501 050	22 061 069
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	766 050	1 559 343	1 932 565
	прочие дебиторы	1239	19 468 026	19 991 547	28 138 501
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	38 893 489	2 762 466	39 997 563
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	21 977 333	39 480 358	17 331 698
	Прочие оборотные активы	1260	87 002	108 866	139 778
	ИТОГО по разделу II	1200	143 962 961	113 296 371	121 662 356
	БАЛАНС	1600	1 268 301 446	1 231 216 966	1 214 291 093

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	633 570 508
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	246 420 309	235 563 921	233 001 961
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	13 295 300	13 038 463	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(43 529 255)	(63 312 639)	(68 502 921)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(61 399 392)	(63 312 639)	(68 502 921)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	17 870 137	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	885 386 179	854 489 570	842 975 174
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	249 660 368	232 771 196	257 349 473
	Отложенные налоговые обязательства	1420	44 035 756	34 211 465	25 028 416
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	462 788	453 029	51 434
	ИТОГО по разделу IV	1400	294 158 912	267 435 690	282 429 323
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	31 361 933	29 544 812	29 488 107
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	54 748 132	77 550 930	58 051 033
	поставщики и подрядчики	1521	42 279 852	67 205 391	41 424 439
	задолженность перед персоналом организации	1522	18 486	221 038	204 732
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	310 101	84 162	54 719
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 062 955	1 326 189	961 610
	авансы полученные	1525	6 129 644	6 085 001	8 497 875
	прочие кредиторы	1526	1 939 360	2 619 738	6 895 025
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	7 734	9 411	12 633
	Доходы будущих периодов	1530	740 903	760 936	-
	Оценочные обязательства	1540	1 905 387	1 435 028	1 347 456
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	88 756 355	109 291 706	88 886 596
	БАЛАНС	1700	1 268 301 446	1 231 216 966	1 214 291 093

* - Показатели в Бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

** - Показатели приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год

Руководитель _____ А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.И. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 24 " февраля 20 16 г.

4

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2015 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2015	12	31
Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	173 266 394	168 940 833
	услуги по передаче электроэнергии	2111	158 986 316	159 881 063
	прочая деятельность	2112	14 280 078	9 059 770
[illegible]*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(134 938 305)	(132 458 801)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(133 534 773)	(130 965 160)
	прочая деятельность	2122	(1 403 532)	(1 493 641)
	Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100	38 328 089	36 482 032
	Коммерческие расходы	2210	-	-
[illegible]*	Управленческие расходы	2220	(7 850 741)	(7 800 367)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	30 477 348	28 681 665
	Доходы от участия в других организациях	2310	100 849	294 682
	Проценты к получению	2320	8 211 453	5 995 148
	Проценты к уплате	2330	(8 464 150)	(5 543 701)
[illegible]**	Прочие доходы	2340	23 540 512	16 256 265
[illegible]**	Прочие расходы	2350	(25 981 751)	(31 345 836)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	27 884 261	14 338 223
[illegible]**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	(69 822)	-
	постоянные налоговые обязательства	2411	(4 317 261)	(6 315 404)
[illegible]**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 530 440)	(8 366 583)
[illegible]**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(293 851)	(816 466)
	Прочее, в том числе:	2460	(120 011)	(18 431)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(120 011)	(18 227)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	-	(204)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	17 870 137	5 136 743

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	СПРАВОЧНО		
[illegible]	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	13 866 221	3 052 302
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	17 870 137	5 136 743
[illegible]	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,01402	0,00404
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

** - Пояснения приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год.

Руководитель _____ А.Е. Муров (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ А.П. Носков (подпись)

" 24 " февраля 2016 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2013 № 124н)

Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947037		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.[1]	3100	633 570 508	-	264 869 124	13 038 463	(68 502 921)	842 975 174
За 2014 г.[2]							
Увеличение капитала - всего:	3210	3 762 154	-	3 052 302	-	5 136 743	11 951 199
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	5 136 743	5 136 743
переоценка имущества	3212	x	x	3 052 302	x	-	3 052 302
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	3 762 154	-	-	x	x	3 762 154
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(436 803)	(436 803)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(436 803)	436 803
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(490 342)	-	490 342	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.[3]	3200	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570
За 2015 г.[4]							
Увеличение капитала - всего:	3310	0	-	13 866 221	-	17 870 137	31 736 358
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	17 870 137	17 870 137
переоценка имущества	3312	x	x	13 866 221	x	-	13 866 221
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(839 749)	(839 749)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(839 749)	(839 749)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(3 009 833)	-	3 009 833	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	256 837	(256 837)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.[5]	3300	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	(43 529 255)	885 386 179

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.[1]	Изменения капитала за 20 14 г.[2]		На 31 декабря 20 14 г.[2]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.[3]	На 31 декабря 20 14 г.[2]	На 31 декабря 20 13 г.[1]
Чистые активы	3600	886 127 082	855 250 506	842 975 174

Руководитель _____ А.Е. Муров _____ Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 24 " февраля 20 16 г.

Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Приложение к Приказу
Минфин РФ от 02.07.2010
№66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Организация				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	173 692 115	170 786 303
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	160 139 058	156 512 674
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	972 286	973 585
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	12 580 771	13 300 044
Платежи - всего в том числе:	4120	(74 602 597)	(69 773 141)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 403 893)	(31 692 812)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 197 793)	(16 341 345)
процентов по долговым обязательствам	4123	(6 645 116)	(5 485 996)
налога на прибыль организаций	4124	1 164 771	510 624
прочие платежи	4129	(19 520 566)	(16 763 612)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	99 089 518	101 013 162
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	10 357 241	43 053 184
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 337 320	32 499
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	568 000	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 988 017	39 346 547
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 463 904	2 778 546
субсидия из бюджета	4218	-	895 592
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(142 986 572)	(96 902 553)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(75 449 636)	(77 197 748)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(192 192)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(43 416 320)	(2 110 500)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(23 926 874)	(16 834 527)
из субсидии из бюджета	4228	-	(758 976)
прочие платежи	4229	(1 550)	(802)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(132 629 331)	(53 849 369)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	40 094 200	21
получение кредитов и займов	4311	99 200	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	21
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	39 995 000	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(24 057 411)	(25 015 080)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(847 383)	(436 803)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 210 028)	(24 578 277)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	16 036 789	(25 015 059)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(17 503 024)**	**22 148 734**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**39 480 333**	**17 331 599**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**21 977 309**	**39 480 333**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ А.Е.Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П.Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 24 " февраля 20 16 г.

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа Минфина РФ от 06.10.2011 №124н)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2015 год

		Коды
Форма №5 по ОКУД		0710005
Дата (год, месяц, число)		20151231
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
	ИНН	4716016979
передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10
публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41
тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка	Амортизация		
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	9 979 699	(6 714 177)	1 451 059	-	-	(1 222 470)	-	-	-	11 430 798	(7 936 647)
	5110	за 2014 г.	4 458 878	(3 159 987)	5 526 952	(6 131)	-	(3 614 190)	-	-	-	9 979 699	(6 714 177)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2015 г.	254 276	(61 569)	61 994	-	-	(26 896)	-	-	-	316 270	(88 465)
	5111	за 2014 г.	145 640	(34 567)	108 836	-	-	(26 802)	-	-	-	254 276	(61 569)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2015 г.	7 120 411	(5 346 299)	1 365 138		-	(880 435)	-	-	-	8 485 549	(6 226 734)
	5112	за 2014 г.	2 932 035	(2 067 387)	4 214 507	(6 131)	-	(3 278 912)	-	-	-	7 120 411	(5 346 299)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2015 г.	246	(246)	-	-	-		-	-	-	246	(246)
	5113	за 2014 г.	246	(235)	-	-	-	(11)	-	-	-	246	(246)
Прочие	5104	за 2015 г.	2 604 766	(1 306 063)	23 967	-	-	(315 139)	-	-	-	2 628 733	(1 621 202)
	5114	за 2014 г.	1 401 157	(1 097 598)	1 203 609	-	-	(208 465)	-	-	-	2 604 766	(1 306 063)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	5 612 715	4 090 740	2 353 466
в том числе				
Прочие	5131	5 612 715	4 090 740	2 353 466

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы		
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5148	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	-	(80 604)	403 971	(160 320)
	5150	за 2014 г.	298 153	(4 940)	105 818	-	-	(74 776)	403 971	(79 716)
из них:										
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2015 г.	65 811	(9 872)		-	-	(13 162)	65 811	(23 034)
	5151	за 2014 г.	-	-	65 811	-	-	(9 872)	65 811	(9 872)
Разработка комплекса ААС	5142	за 2015 г.	80 007	(17 335)	-	-	-	(16 002)	80 007	(33 337)
	5152	за 2014 г.	80 007	(1 333)	-	-	-	(16 002)	80 007	(17 335)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2015 г.	84 955	(18 407)	-	-	-	(16 991)	84 955	(35 398)
	5153	за 2014 г.	84 955	(1 416)	-	-	-	(16 991)	84 955	(18 407)
Программа повышения качества управления ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2015 г.	60 819	(13 178)	-	-	-	(12 164)	60 819	(25 342)
	5154	за 2014 г.	60 819	(1 014)	-	-	-	(12 164)	60 819	(13 178)
Прочие	5145	за 2015 г.	112 379	(20 924)		-	-	(22 285)	112 379	(43 209)
	5155	за 2014 г.	72 372	(1 177)	40 007	-	-	(19 747)	112 379	(20 924)

1.5. Незаконченные и необремененные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015 г.	4 389 233	254 466	-	(83 095)	4 568 604
	5170	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(148 212)	(1 932 556)	4 389 233
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытания ВТСП кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2015 г.	864 177	54 959	-	(7 551)	911 625
	5171	за 2014 г.	668 267	211 905	-	(5 995)	864 177
Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока	5162	за 2015 г.	214 076	30 900	-	(8 239)	236 736
	5172	за 2014 г.	163 869	61 588	-	(11 382)	214 076
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС	5163	за 2015 г.	155 268	22 350	-	(5 491)	172 127
	5173	за 2014 г.	54 218	101 050	-	-	155 268
Прочие	5164	за 2015 г.	3 155 713	146 217		(61 814)	3 248 116
	5174	за 2014 г.	4 921 635	297 469	(148 212)	(1 915 179)	3 155 713
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(18 863)	(1 369 983)	948 935
	5190	за 2014 г.	5 448 460	493 706	(78 388)	(4 194 617)	1 669 231
в том числе:							
Создание комплексного программно-аппаратного и телемеханического решения "ССМ"	5181	за 2015 г.	188 454	83 470	-	(56 276)	215 648
	5191	за 2014 г.	67 985	120 469	-	-	188 454
Внесение изменения времени АИИС КУЭ	5182	за 2015 г.	68 001				68 001
	5192	за 2014 г.	-	68 001	-	-	68 001
Создание ОСИБС электросетевых объектов	5183	за 2015 г.	55 475				55 475
	5193	за 2014 г.	-	55 475	-	-	55 475
Создание АСУ Казначейство	5184	за 2015 г.	-	135 289	-		135 289
	5194	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Модернизация ЕАСУиО 1 очередь	5185	за 2015 г.	-	169 392	-	-	169 392
	5195	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Специализированные ПОАИИС КУЭ ЕЭС	5186	за 2015 г.	64 727	69 263	-		133 990
	5196	за 2014 г.	16 847	47 880	-	-	64 727
Прочие	5188	за 2015 г.	1 300 574	195 206	(18 863)	(1 313 787)	131 220
	5198	за 2014 г.	5 363 618	209 881	(78 388)	(4 194 617)	1 380 634

* в строках 5160 и 5170 отражен перенос в основные средства

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	1 370 787 288	(581 846 193)	99 262 311	(97 161)	(11 223 820)	8 691 398	(75 995 873)	28 188 603	(14 061 568)	1 488 934 382	(663 309 397)
	5210	за 2014 г.	1 222 060 418	(507 05) 741)	151 476 121	(71 969)	(3 745 716)	2 107 967	(76 703 340)	916 465	(187 110)	1 370 787 288	(581 846 193)
в том числе:													
Здания	5201	за 2015 г.	76 236 787	(16 745 681)	7 559 052	(3 826)	(1 948 524)	671 375	(2 867 310)	1 385 790	(639 988)	83 833 105	(19 585 430)
	5211	за 2014 г.	68 563 685	(13 914 108)	7 239 178	(3 720)	(146 284)	54 799	(2 665 442)	580 208	(124 210)	76 236 787	(16 745 681)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2015 г.	838 843 751	(374 355 608)	46 974 142	(2 493)	(6 298 516)	5 465 876	(35 685 851)	12 774 766	(6 914 524)	892 294 143	(411 493 380)
	5212	за 2014 г.	743 081 056	(337 454 887)	98 544 899	(5 051)	(696 272)	435 497	(38 864 500)	(2 385 132)	733 333	838 843 751	(374 355 608)
Машины и оборудование	5203	за 2015 г.	442 834 789	(184 177 106)	43 954 895	(82 918)	(2 796 086)	2 388 906	(36 129 689)	13 422 486	(6 566 901)	497 416 084	(224 687 108)
	5213	за 2014 г.	398 392 609	(150 396 899)	44 745 186	(3 162)	(2 724 827)	1 810 381	(34 591 412)	2 431 021	(696 210)	442 834 789	(184 177 106)
Транспортные средства	5204	за 2015 г.	7 862 630	(4 354 663)	131 742	(6 157)	(117 234)	106 687	(1 007 516)	-	-	7 877 138	(5 261 649)
	5214	за 2014 г.	7 678 786	(3 343 296)	296 844	(10 914)	(113 000)	101 474	(1 101 927)	-	-	7 862 630	(4 354 663)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2015 г.	2 763 846	(1 877 424)	229 371	(1 767)	(55 147)	52 119	(256 105)	14	(14)	2 938 084	(2 083 191)
	5215	за 2014 г.	2 345 865	(1 664 330)	479 836	(30 643)	(61 856)	53 094	(235 544)	1	(1)	2 763 846	(1 877 424)
Другие виды основных средств	5206	за 2015 г.	533 691	(335 711)	2 024		(8 313)	7 635	(52 227)	5 547	(1 141)	532 949	(361 444)
	5216	за 2014 г.	451 206	(278 421)	86 395	(18 479)	(4 277)	2 722	(41 518)	367	(38)	533 691	(335 711)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2015 г.	1 631 794	-	67 178	-	-	-	-	-	-	1 698 972	-
	5217	за 2014 г.	1 547 211	-	84 583	-	-	-	-	-	-	1 631 794	-
Основные средства, полученные по договору лизинга	5220	за 2015 г.	-	-	343 907	-	-	-	(17 395)	-	-	343 907	(17 395)
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и неотделимые улучшения на арендованном, полученных в т.ч. основных средств - всего	5250	за 2015 г.	259 594 973	96 869 758	(13 858 969)	(99 816 692)	243 589 070
	5240	за 2014 г.	287 896 370	144 252 523	(21 341 340)	(151 252 576)	259 594 973
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2015 г.	111 656 622	48 601 376	(1 052 638)	(65 958 539)	93 255 221
	5241	за 2014 г.	137 603 674	89 638 853	(1 020 957)	(114 564 348)	111 656 622
модернизация и реконструкция	5252	за 2015 г.	105 015 235	33 333 423	(873 538)	(30 943 836)	106 531 284
	5242	за 2014 г.	99 200 621	38 749 889	(167 958)	(32 766 517)	105 015 235
приобретение объектов основных средств	5253	за 2015 г.	419 526	1 846 937	(3 599)	(3 120 338)	142 126
	5243	за 2014 г.	905 200	3 084 453	(133 863)	(3 437 064)	419 526
объекты НИОКР	5254	за 2015 г.	4 389 233	254 468	(81 116)	(1 979)	4 560 604
	5244	за 2014 г.	5 797 989	872 612	(1 596 121)	(684 647)	4 389 233
создание НМА	5255	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(1 380 836)	-	940 935
	5245	за 2014 г.	8 448 450	493 706	(4 272 925)	-	1 669 231
незавершенные НИР	5256	за 2015 г.	3 226 667	1 868 651	(786 695)	-	4 308 623
	5246	за 2014 г.	5 744 667	637 443	(1 155 443)	-	3 226 667
оборудование к установке	5257	за 2015 г.	33 218 459	10 311 965	(9 680 147)	-	33 850 277
	5247	за 2014 г.	35 156 369	11 016 967	(12 994 877)	-	33 218 459

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	28 660 928	27 699 059
в том числе:			
Здания	5261	652 208	1 705 819
Сооружения и передаточные устройства	5262	24 987 730	22 898 366
Машины и оборудование	5263	3 116 146	3 083 588
Транспортные средства	5264	675	136
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	233	886
Прочие	5266	3 936	84
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(26 582)	(71 839)
в том числе:			
Здания	5271	(300)	(149)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(26 865)	(59 939)
Машины и оборудование	5273	(227)	(11 641)
Транспортные средства	5274	-	(110)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	10 313 674	5 868 381	5 960 387
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	30 525 398	29 613 882	22 037 467
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	189 335 531	183 302 369	155 135 039
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	87 768	91 045	252 795
Иное использование основных средств (залог и пр.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступило		Выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	102 642 989	(76 848 133)	3 312 460	-	(1 726 854)	-	-	4 988 693	184 198 595	(71 859 440)
	5321	за 2014 г.	302 615 889	(72 210 228)	-	-	(2 980)	-	-	(4 637 905)	102 642 989	(76 848 133)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2015 г.	78 616 955	(68 400 958)	111 324	-	-	-	-	5 838 352	78 728 279	(62 562 606)
	5322	за 2014 г.	78 615 955	(63 933 922)	-	-	-	-	-	(4 467 036)	78 616 955	(68 400 958)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2015 г.	23 991 914	(8 447 175)	180 150	-	(5821)	-	-	(849 695)	24 171 842	(9 296 834)
	5323	за 2014 г.	23 992 914	(8 276 306)	-	-	(1 000)	-	-	(170 869)	23 991 914	(8 447 175)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2015 г.	951	-	3 020 956	-	(1 723 103)	-	-	-	1 298 804	-
	5325	за 2014 г.	2 851	-	-	-	(1 900)	-	-	-	951	-
Депозитные вклады	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2015 г.	3 169	-	-	-	(3 169)	-	-	-	-	-
	5327	за 2014 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2015 г.	15 633 287	(12 870 821)	42 318 793	-	15 987 770)	-	2 616 051	-	51 764 310	(12 870 821)
	5328	за 2014 г.	53 156 583	(13 159 920)	2 111 688	-	(39 703 245)	-	1 939 185	288 159	15 633 287	(12 870 821)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2015 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	-	-	-	-	12 369 521	(12 369 521)
	5331	за 2014 г.	14 026 767	(12 657 720)	-	-	(1 705 957)	-	68 261	288 199	12 369 521	(12 369 521)
Предоставленные займы	5312	за 2015 г.	3 255 046	(501 300)	12 000 950	-	(5 987 770)	-	-	-	9 268 226	(501 300)
	5332	за 2014 г.	1 143 596	(501 300)	2 111 688	-	(238)	-	-	-	3 255 046	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2015 г.	-	-	30 116 320	-	-	-	2 616 051	-	30 116 320	-
	5333	за 2014 г.	37 997 500	-	-	-	(37 997 500)	-	1 870 924	-	-	-
Прочие	5314	за 2015 г.	8 720	-	1 523	-	-	-	-	-	10 243	-
	5334	за 2014 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	-	8 720	-
Финансовые вложения - Итого	5360	за 2015 г.	118 246 276	(89 718 954)	45 431 253	-	(17 714 624)	-	2 616 051	4 988 693	155 982 905	(84 730 261)
	5320	за 2014 г.	155 772 472	(85 369 248)	2 111 688	-	(39 706 145)	-	1 939 185	(4 349 706)	118 246 276	(89 718 954)

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, являющиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
					поступления и затраты	выбыло (погашено)		убытки от снижения стоимости	обороты запасов между их группами (видами)		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	9 635 100	-	7 193 896	(4 196 657)	-	-	-	12 632 339	-
	5420	за 2014 г.	8 882 454	-	6 232 188	(5 339 462)	-	-	-	9 635 100	-
Сырье, материалы и другие материальные аналоги	5401	за 2015 г.	9 635 083	-	7 192 832	(4 195 590)	-	-	-	12 632 325	-
	5421	за 2014 г.	8 881 729	-	6 050 755	(4 997 421)	-	-	-	9 635 083	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2015 г.	17	-	1 064	(1 067)	-	-	-	14	-
	5422	за 2014 г.	29 986	-	1 766	(31 735)	-	-	-	17	-
НЗП по профильным услугам на стороне	5403	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2014 г.	150 739	-	179 567	(370 306)	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не включенные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступления		выбытие						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	1 110 836	(88)	8 726 338	-	(52 366)	-	(58 767)	-	(224 614)	9 954 594	(150 855)
	5521	за 2014 г.	1 885 956	(173 991)	152 376	-	(925 496)	-	173 983	-	-	1 110 836	(88)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2015 г.	4 877	-	8 713 575	-	(44 498)	-	-	-	(19 357)	8 654 597	-
	5522	за 2014 г.	4 851	-	633	-	(607)	-	-	-	-	4 877	-
авансы выданные	5503	за 2015 г.	88	(88)	4 635	-	(4 635)	-	-	-	-	88	(88)
	5523	за 2014 г.	88	(88)	15	-	(15)	-	-	-	-	88	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2015 г.	1 105 871	-	2 528	-	(3 233)	-	(50 767)	-	(205 257)	899 909	(50 767)
	5524	за 2014 г.	1 879 017	(173 903)	151 728	-	(924 874)	-	173 983	-	-	1 105 871	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015 г.	113 913 413	(54 861 273)	628 585 561	1 216 161	(616 584 691)	(23 821)	(4 091 808)	52 720	(8 186 256)	110 887 847	(58 930 371)
	5530	за 2014 г.	103 266 372	(55 134 233)	521 779 203	1 707 956	(516 058 653)	(28 545)	(499 956)	772 920	-	113 913 413	(54 861 273)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2015 г.	44 687 556	(7 186 506)	212 119 627		(189 958 449)		(3 342 782)	3 037	(8 186 256)	50 679 611	(10 526 211)
	5531	за 2014 г.	34 086 184	(12 055 115)	204 838 350	-	(193 524 520)	-	4 136 263	702 346	-	44 687 556	(7 186 506)
задолженность учредителей (участников) по взносам в уставной капитал	5512	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2015 г.	3 540 506	(1 980 963)	71 538 933	-	(72 323 833)	(13)	(556)	1 414	-	2 736 455	(1 980 185)
	5533	за 2014 г.	3 910 100	(1 977 535)	73 172 011	-	(73 540 859)	(161)	(4 213)	785	-	3 540 506	(1 980 963)
прочие дебиторы	5514	за 2015 г.	65 685 351	(45 693 804)	344 926 811	1 216 161	(346 302 409)	(23 804)	(348 480)	48 269	-	65 602 881	(45 994 955)
	5534	за 2014 г.	69 270 088	(41 131 587)	243 768 954	1 707 956	(248 963 474)	(28 384)	(4 631 906)	69 789	-	59 685 353	(45 693 804)
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса, 1173)	5515	за 2015 г.	41 689 152	(1 847 538)	289 082 910	-	(301 497 908)	-	(3 581 983)	11 198	-	26 232 966	(5 418 243)
	5535	за 2014 г.	57 109 643	(184 518)	226 638 302	-	(242 102 583)	-	(1 695 233)	32 213	-	41 689 152	(1 847 538)
Итого	5500	за 2015 г.	156 533 401	(56 708 859)	923 389 219	1 216 161	(918 044 965)	(23 821)	(7 726 488)	63 938	(8 390 670)	154 735 407	(64 569 469)
	5550	за 2014 г.	166 295 971	(55 492 746)	748 569 881	1 707 956	(759 056 729)	(28 545)	(2 021 286)	805 133	-	156 633 401	(56 708 859)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3		4	5		6
Всего	5540	37 857 026	18 476 959	25 427 560	16 874 584	17 457 757	5 165 647
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	28 021 369	17 095 398	20 076 480	12 889 934	14 652 729	2 627 614
Авансы выданные	5542	1 849	-	2 336	-	1 829	-
Прочие дебиторы	5543	3 633 764	-	1 116 597	-	80 648	-
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг.Баланса, 1173)	5544	6 800 104	1 381 561	5 032 148	3 186 618	2 722 551	2 538 033

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Причины за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по состоянию операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5581	за 2015 г.	453 029	33 886		(6 335)	-	(16 992)	462 588
	5571	за 2014 г.	51 454	397 251	-	(5 656)	-	-	453 029
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 2015 г.	77 550 930	567 351 019	253 252	(596 373 194)	(13 698)	(20 177)	54 748 132
	5580	за 2014 г.	58 051 033	629 623 531	69 900	(610 147 843)	(45 722)	-	77 550 930
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2015 г.	67 205 391	198 146 529	42	(223 352 388)	(13 698)	(8 122)	42 285 974
	5581	за 2014 г.	41 424 439	210 095 671	133	(184 272 110)	(42 132)	-	67 205 391
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2015 г.	221 038	25 409 648		(25 612 200)	-	-	18 486
	5582	за 2014 г.	206 732	19 881 587	-	(19 865 281)	-	-	221 038
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2015 г.	86 162	6 084 909		(4 858 680)	(290)	-	310 391
	5583	за 2014 г.	84 719	4 767 898	-	(4 718 455)	-	-	86 162
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2015 г.	1 326 189	73 456 831	11 248	(71 751 313)	-	-	4 042 955
	5584	за 2014 г.	961 618	6 810 690	7 821	(6 453 132)	-	-	1 326 189
Авансы полученные	5565	за 2015 г.	6 886 001	233 967 585		(233 898 887)		(14 055)	6 143 693
	5585	за 2014 г.	8 497 835	234 099 868	-	(236 511 220)	(672)	-	6 886 001
Прочие кредиторы	5566	за 2015 г.	2 619 738	29 938 804	241 962	(30 451 144)		-	1 939 360
	5586	за 2014 г.	6 895 029	153 552 395	62 746	(157 887 520)	(2 918)	-	2 619 738
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2015 г.	9 411	686 993		(688 630)	-	-	7 774
	5587	за 2014 г.	12 633	436 872	-	(440 094)	-	-	9 411
Итого	5568	за 2015 г.	78 003 959	567 384 105	253 252	(590 379 529)	(13 698)	(37 169)	55 210 920
	5570	за 2014 г.	58 102 467	630 030 782	69 900	(610 153 460)	(45 722)	-	78 003 959

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	778 259	59 680	1 140
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	743 507	24 928	1 140
Авансы полученные	5592	34 752	34 752	-
Прочие кредиторы	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	23 919 722	21 589 555
Расходы на оплату труда	5620	18 872 485	19 106 688
Отчисления на социальные нужды	5630	4 299 781	4 061 480
Амортизация	5640	77 216 689	78 008 036
Прочие затраты	5650	18 510 449	17 501 349
Итого по элементам	5660	142 789 046	140 259 168
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+])			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	142 789 046	140 259 168

7. Резервы под условные обязательства

Показатель							
Наименование	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
1	2		3	4	5	6	7
Условные обязательства	5700	за 2015 г.	1 435 028	3 441 538	(2 949 824)	(21 355)	1 905 387
		за 2014 г.	693 159	2 111 923	(2 050 576)	-	751 506
в том числе:							
Оценочное обязательство по жилищно-коммунальным платежам	5701	за 2015 г.	751 506	2 238 861	(2 287 748)	-	702 619
		за 2014 г.	693 159	2 111 923	(2 050 576)	-	751 506
Оценочное обязательство по выплате премиальных периодам	5702	за 2015 г.	683 522	876 808	(562 976)	(21 355)	876 899
		за 2014 г.	652 297	690 123	(639 041)	(24 957)	683 522
Оценочное обязательство по негосударственному пенсионному фонду	5703	за 2015 г.	-	265 869			265 869
		за 2014 г.	-	-	-	-	-

8. Обеспеченные обязательства

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	50 884 425	67 459 319	97 191 373
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	50 063 709	67 131 149	96 906 591
Договор залога имущества	5802	721 557	209 459	141 369
Прочие	5803	99 159	119 141	143 413
Выданные под собственные обязательства- всего	5810	136 709	171 537	170 963
в том числе:				
Поручительство	5811	136 709	171 537	170 963

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	-	895 592
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	-	895 592

Руководитель _____ А.Е. Мудан
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.В. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

"24" февраля 2016 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» ОГРН 1024701893336 ПАО «ФСК ЕЭС» г. МОСКВА

Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы

ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2015 ГОД

I. Общие сведения ... 3
1.1 Информация об Обществе ... 3
1.2 Основные виды деятельности ... 4
1.3 Исполнительные и контрольные органы ... 7
1.4 Обособленные структурные подразделения Общества ... 8
II. Учетная политика ... 11
2.1 Основа составления ... 11
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах ... 11
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства ... 11
2.4 Основные средства ... 12
2.5 Нематериальные активы ... 15
2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 15
2.7 Материально-производственные запасы ... 15
2.8 Учет финансовых вложений ... 16
2.9 Расходы будущих периодов ... 18
2.10 Дебиторская задолженность ... 18
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 18
2.12 Кредиты и займы полученные ... 19
2.13 Доходы и расходы организации ... 19
2.14 Оценочные обязательства ... 20
2.15 Исправления ошибок ... 21
2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств ... 22
2.17 Изменения в учетной политике Общества ... 22
2.18 Данные прошлых отчетных периодов ... 23
III. Раскрытие существенных показателей ... 24
3.1 Капитал и резервы ... 24
3.2 Нематериальные активы ... 24
3.3 Основные средства ... 28
3.4 Прочие внеоборотные активы ... 29
3.5 Налоги ... 30
3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 33
3.7 Долгосрочные финансовые вложения ... 33
3.8 Краткосрочные финансовые вложения ... 33
3.9 Дебиторская задолженность ... 37
3.10 Запасы ... 44
3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы ... 44
3.12 Займы и кредиты полученные ... 45
3.13 Кредиторская задолженность ... 47
3.14 Доходы будущих периодов ... 51
3.15 Прочие доходы и расходы ... 52
3.16 Прибыль на акцию ... 53
3.17 Связанные стороны ... 54
3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики ... 60
3.19 Денежные средства и их эквиваленты ... 62
3.20 Информация по сегментам ... 63
3.21 Обеспечения обязательств ... 63
3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 65
3.23 Информация о затратах на энергоресурсы ... 64
3.24 Экологические показатели ... 64
3.25 Финансовый кризис ... 66
3.26 Сопоставимость данных ... 67
3.27 События после отчетной даты ... 73

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 26.06.2015 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

25

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел 1 «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2015г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2015 является ПАО «Россети». На 31.12.2015 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2015 год составляет 22 781 человека (за 2014 год – 24 168 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общества получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и РАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2015 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 8 678 323 штуки, что составляет 4 339 161 500 штук обыкновенных акций. Максимальное количество GDR, которое может выпустить Компания, 2 511 896 256 штук.

1.2 Основные виды деятельности

Основными целями создания Общества являются:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ЕНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве

собственности или на ином предусмотренным федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;

- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;

- реализация государственной политики в электроэнергетике;

- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;

- реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

- разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

- оказание услуг связи;

- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;

- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;

- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами в соответствии с единой технической политикой электросетевого комплекса, в рамках обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества, в целях интеграции в глобальные международные энергетические рынки;

- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;

- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;

- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;

- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 26.06.2015 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Кравченко Вячеслав Михайлович	Председатель Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2	Быстров Максим Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления НП «Совет рынка»; Председатель совета директоров ОАО «Курорты Северного Кавказа», ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»; Член совета директоров ОАО «РусГидро»; Действительный государственный советник Российской Федерации 2 класса.
3	Бударгин Олег Михайлович	Генеральный директор ПАО «Россети»
4	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полюс Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
5	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
6	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «Интер РАО ЕЭС
7	Колесников Михаил Александрович	Руководитель Группы компаний занимающейся инжинирингом и производством энергетического и электротехнического оборудования. Вице-президент Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ»
8	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».
9	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
10	Шматко Сергей Иванович	Член Комиссии при Президенте РФ по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности Специальный представитель Президента РФ по вопросам международного сотрудничества в области электроэнергетики
11	Шульгинов Николай Григорьевич	Председатель правления – генеральный директор ПАО «РусГидро»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Грачев Павел Сергеевич, Колесников Михаил Александрович.

- исключены: Нозадзе Георгий Автандилович, Федоров Денис Владимирович.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Гончаров Валерий Анатольевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
4	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления
5	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Заместитель Председателя Правления
6	Пичугина Мария Николаевна	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления
9	Шишкин Дмитрий Львович	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети»
2	Измайлов Марат Викторович	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
3	Кант Мандал Дэнис Ришиевич	И.о. Заместителя начальника Управления Росимущества
4	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
5	Литвинов Роман Владимирович	Заместитель начальника отдела ОАО «Газпром»

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2015 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;

28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Южное предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
51. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

32

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2015 г. Курсы валют составили на эту дату 72, 8827 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб., 31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.), 79, 6972 руб. за 1 евро (31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб., 31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федеральный закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя.

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП, введенным в состав основных средств, начиная с 01.12.2013, устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения

имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, не относящихся к основному электросетевому оборудованию и ЛЭП Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы

основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом..

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО

(МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы"

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов). Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения по задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, а также с учетом знаний руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практики истребования задолженности от них. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам прочих дебиторов и по авансам выданным обусловлен знанием руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражается свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным

векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Доходы от деятельности, связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате отражения доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по

предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.15 Исправления ошибок

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения

пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2015 год

В 2015 году добавлен порядок учета финансовой аренды, если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то имущество, полученное в лизинг, учитывается на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства»

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

Налог на имущество в отчете о финансовых результатах Общества отражается в составе себестоимости проданных товаров, работ и услуг по имуществу, используемому в производстве(работ, услуг), в составе управленческих расходов по имуществу, используемому в управленческих целях, в составе прочих расходов по имуществу, используемому в иных случаях.

Остальные изменения учетной политики Общества в 2015 носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

Изменения в учетной политике на 2016 год

Пересмотрен и закреплен в разделе «Учет финансовых вложений» учетной политики избранный вариант проведения:

- корректировки оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость;

- проверки на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость.

Остальные изменения учетной политики Общества в 2016 носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2015 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2014 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2015 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014 и на 31.12.2015 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.15 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Российские сети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Итого	**31 867 163**	**31 867 163**	**31 867 163**

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2015 г. получена прибыль в размере 17 870 137 тыс. рублей. По результатам работы 2014 года получена прибыль в размере 5 136 743 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР).	378 956	553 859	-
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ПАО "ФСК ЕЭС" (АСКИД).	335 991	-	-
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС Специализированное ПО Автоматизированной информационно-измерительной системы Коммерческого учета электроэнергии.	255 614	-	-
«Автоматизированная система управления казначейскими операциями ПАО «ФСК ЕЭС».	135 209	-	-
Карты климатического районирования территории по субъектам РФ.	134 130	174 368	-
Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами.	91 944	121 764	-
Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслонаполненного автотрансформатора.	85 305	108 053	-

Кр констр. док на композитные опоры кл.напр.220кВи фундам. конструк. тех.усл. на опоры из композ. мат .для ВЛ.	62 737	82 548	-
АСУР ХСИД Автоматизированная система управления работами,выполняемыми хоз.способом в рамках инвестиционной деятельности.	61 303	-	-
Комплект рабочей конструкторской документации на УПГМ и УСГМ,тех.условия и руководство по эксплуатации.	58 693	75 072	-
Развитие модулей АСУД и интеграционных решений с SAP.	56 008	74 173	-
База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов.	54 257	-	-
«Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ».	54 244	70 517	-
АС АСУУР АСУУЗ «Автоматизированная Система Управления» Учет результатов» и Управленческий учет затрат».	52 472	66 161	-
«Модули бизнес-деятельности АСУД ПАО «ФСК ЕЭС».	49 986	-	-
«Специальное ПО по изменению исчисления времени АИИС КУЭ ЕНЭС ПАО «ФСК ЕЭС».	49 001	-	-
Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения.	48 115	61 543	-
«Децентрализация ландшафта EMC Documentum».	47 835	-	-
«Единая автоматизированная система учета расчетов с потребителями электрической энергии».	46 460	-	-
Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ПАО «ФСК ЕЭС».	43 315	55 403	-
Технические предложения по созданию системы собственной наблюдательной сети на объектах ЕНЭС.	42 679	54 873	-
Автомотиз. сист. формир, соглас.и контроляиспол.пл.тех.обслуж.и ремонта обор.(ФБАО АСУТОиР).	34 946	76 881	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ПАО «ФСК ЕЭС» (ИСП САЦ).	34 379	44 957	-
«Результ.исслед.и разраб.осн.направлений развития сист.упр.эл.сист.в рамках и ЭСААС по общ.вопр.орган.	32 921	42 798	-
«Укрупненные стоимостные показатели линий электропередач и подстанций напряжением 35-1150 кВ».	32 853	-	-
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС».	31 974	41 332	-
Автоматизированная система управления Договорами (АСУ Договоры).	30 949	40 987	-
Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ.	28 878	37 330	-
Компл. РКД на ОБ высокотемпер.комп.провода с композисердечником и линейную армат. для высокотемпер. провода.	28 080	36 504	-
Автоматизированная система финансовой отчетности ПАО«ФСК ЕЭС» (АСФО).	27 247	35 032	-
Модернизированная аналитическая система управления персоналом (АСУП-М).	25 230	-	-
Технический проект полномасштабного макетного образца гибкой гибридной энергетической магистрали совместной транспортировки элект. Энерг. и жид.водорода.	23 978	30 995	-
Система управления материально-техническим обеспечением ПАО «ФСК ЕЭС» (СУ МТО).	23 805	38 089	-
Струк. Сист. Сбора и Перед. Инф.имеющихся алгоритмови программ оцен.сост.ЕНЭС .	23 268	32 275	41 282

Автоматизированная система формирования консолид-й финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС».	23 189	29 513	-
«Автоматизированная система мобильной отчетности по технологическому присоединению для руководства».	22 274	-	-
Создание новой функциональности системыАСПБ ПАО«ФСК ЕЭС»(АСПБ-Т).	22 109	35 374	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями ст(АСДТУ).	21 504	27 798	-
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС.	21 477	29 791	38 105
Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных тех.решений.	21 012	27 162	-
Интегрированная система мониторинга информации ПАО«ФСК ЕЭС» (ИСМИ).	20 474	26 324	-
Комплект документации на систему автоматического регулирования установки плавки гололеда.	20 164	25 925	-
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регулир.напряж.в ЕНЭС .	19 023	26 387	33 751
«Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500».	18 631	24 220	-
Результаты исследований и разработок тех.решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС.	18 195	20 236	-
«Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ».	17 975	23 367	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ.	17 795	22 338	-
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100 МВА.	15 737	20 128	-
Крконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ .	15 725	20 691	-
Автоматизированная система размещения на официальном сайте информации о закупках и реестра договоров,закл.в резул.закупок.	15 281	-	-
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного компл.на основе инновац.схемы технич. решений	15 093	21 130	27 168
Результаты исследований молниезащиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ.	14 209	18 472	-
«Система управления инцидентами, изменениями и конфигурациями (АСУИИиК) ПАО»ФСК ЕЭС».	14 186	-	-
«Модуль интеграции АСУД с SAP SRM».	12 555	-	-
Модуль сопряжения комп-ых тренажеров комплекс Модус и Феникс между собой и с операт.-диспет.комплексом "ОИК СК".	12 515	16 574	-
«Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики+» («ПАРУС РЗА+»).	12 162	17 775	23 388
Технико-эконом. обоснование выбора пилот. Проектовинтелектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	11 626	16 127	20 627
Технические предложения по координации токов короткого замыкания в элект.сетях мегаполисов.	10 838	15 173	19 508
Тех. требов.и констр.док.на линейн.разрядники для обеспеч. молниезащиты ВЛ220-330кВ в рай-х с пл. провод. грунтами	10 326	14 081	17 836
«Программно-технический комплекс для проведения оценки потерь электроэнергии в сети.	10 166	-	-
Модернизация базовых моделей КИСУ. Переход(апгрейд)на нов.верс.ПО SAP R/3 (UPGRADE).	10 125	34 426	58 727
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы.	9 844	13 037	-

КомплектРКДнаИРМК(ГИРМК),компл РКДна сист.компл.монит.эффект.работыИРМК(ГИРМК)грозовой обстан.взоне ВЛ.	9 737	12 811	-
«Автоматизированная система учета инвестированного капитала ПАО»ФСК ЕЭС»(АСУ БИК)».	9 461	-	-
Автоматиз.система управ.имущ-м в ИА,фил.и доч.завис.общ. ПАО «ФСК ЕЭС»(АСУ «Имущество+»).	9 290	120 775	232 259
Геоинформационное обеспечение по территории Приокского ПМЭС (ГИО Приокского ПМЭС).	8 680	-	-
Система оповещения ПАО»ФСК ЕЭС»(СОПО).	8 434	10 902	-
Тех.треб.для реализации совместимости микропроцессорных терминалов ДФЗ различных производителей.	8 344	10 786	-
Конструкторская докумен-ия на опытный образец автомат-й системы контроля эксплуат-ой готовности сис-ы РЗА	8 225	-	-
«Автоматизированная система управления учетом фактически отработанного времени»	7 177	-	-
КД на изгот.и установку на объекте образца системы непрерыв.контроля перегруз.способ-ти трансформаторов	7 150	10 011	12 871
Конструкторская документация на высотные опоры 220кВ	7 095	9 336	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС,требования экономической эффективности инвестиций и обоснованные предложения.	6 836	8 789	-
Результ.анал.компл.сист.испыт.Аскомпенсаторов 100Мвар на ПС500 кВ Бескудниково	6 077	8 287	10 496
КД на двухцеп.одностоечные концевые многогран.опор для перехода ВЛ 220кВ»Зеленый угол-Русская»в каб.л	5 394	7 551	9 709
«Электронный архив документов (АСПД)»	4 738	61 598	118 457
«Система управления проектами развития и изменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ SAP	4 734	14 203	-
«Хозспособ в АСУ ТоиР»	4 637	10 201	-
Технические предложения по применению полимерныхизоляторов на ВЛ и ПС напряжением 110-500 кВ	4 632	6 425	8 218
Комп.раб.констр.док.»Железобет.модули каб.каналов,обеспеч.электромаг.совместимость тех.средствПСЕНЕС	4 602	6 056	-
Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки	4 562	5 897	-
СДО»Система Дистанционного Обучения ПАО»ФСК ЕЭС»	4 560	5 964	-
Тех.эк.обосн.примен.модерниз.констр.стальных решет опор ВЛ220-500кВ и фундаментов к ним	4 491	5 988	7 485
Рабочая документация на переходную опору АТ-105 «Металлические конструкции переходной опоры раздел 2	4 317	-	-
Результ.моделир.последствий аварий.взрыва Взмаслоборудования и замкнут.объемах закр.подстанций	4 308	5 924	7 539
«Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разруш.высоковольт оборуд»	4 149	4 442	4 735
«Устройство управления взрывным размыкателем»	4 132	4 430	4 729
«База инвестированного капитала»ПАО»ФСК ЕЭС»	3 813	-	-
Результаты обследования изоляции ВЛ 220кВ МЭС Сибири и мероприятия,направленные на снижение числа аварийных отключений.	3 754	4 852	-
Компьютерный тренажерный комплекс для проведения общесетевых тренировок по энергообеспечению Олимпийских объектов в г. Сочи	3 677	4 870	-
Анкерный метал.оголовок железобетонного фундамента	3 489	4 463	5 437

Компьютерный тренажерный комплекс оперативных переключений подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС»	3 440	4 556	-
Результаты исследований алгоритмов регулятора мощности(КУРМ)и режимов работы оборудования Выборгского преобраз.комплекса	3 335	4 311	-
Методика оценки эффективности выполнения НИОКР и внедрения инновационного оборудования, конструкций, материалов, технологий и нов.тех-ки.	3 313	4 237	-
«Электромагнитный реактор»	3 255	-	-
Полезная модель «Промежуточная портальная опора для ВЛЭ»	3 183	3 932	4 681
Устройство для криостатирования сверхпроводника	3 165	3 533	-
АСУ НСИ Классификатор МТРиО, работ и услуг	-	30 925	105 147
Единая Автоматизированная Система Учета и Отчетности – ЕАСУиО	-	15 306	61 222
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС	-	-	142 890
База данных системы управления активами ПАО "ФСК ЕЭС" (БД СУА)	-	14 683	-
Регламент процесса управления интеллектуальной собственностью в ПАО "ФСК ЕЭС"	-	10 371	-
Автоматизированная система управления "Зарплата модернизация" - АСУ "Зарплата-2"	-	10 091	40 365
Система управления активами (СУА)	-	5 115	-
Методики в области повышения пропускной способности управляемых ВЛ в ЕНЭС	-	3 872	10 510
АСУ ТОиР в Северный ПМЭС	-	3 728	12 674
Автоматизированная система "Отчетность по закупочной деятельности" - АС "Отчетность по ЗД"	-	1 625	6 502
Прочие	326 993	323 113	172 573
ИТОГО	**3 494 151**	**3 265 522**	**1 258 891**

(*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2015 году составила 14 127 035 тыс. рублей (в 2014 г. – 729 355 тыс. рублей, в 2013 г. – 15 869 296 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 13 866 221 тыс. рублей (в 2014 г. – 3 052 302 тыс. рублей, в 2013 г. – 16 370 551 тыс. рублей)
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 1 697 565 тыс. рублей (в 2014 г. – 185 939 тыс. рублей, в 2013 г. – 914 975 тыс. рублей)
- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы - 1 436 751 тыс. рублей (в 2014 г. – 2 508 886 тыс. рублей, в 2013 г. – 1 416 230 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

тыс. руб.

Вид вложений во внеоборотные активы	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	204 237 253	220 318 050	241 453 562
Приобретение и создание нематериальных активов	940 935	1 669 231	5 448 450
Расходы по незавершенным НИОКР	4 560 605	4 389 233	5 797 989
Итого вложений во внеоборотные активы	**209 738 793**	**226 376 514**	**252 700 001**

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

тыс. руб.

Наименование подразделения	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Исполнительный аппарат	145 945	2 195 440	2 400 301
МЭС Центра	50 874 530	56 890 209	49 159 840
МЭС Северо-Запада	37 633 919	43 294 921	48 342 874
МЭС Волги	17 533 086	16 716 427	22 736 771
МЭС Юга	18 963 743	20 666 236	27 060 789
МЭС Урала	13 503 231	15 093 214	13 951 004
МЭС Сибири	22 197 298	20 265 583	29 876 903
МЭС Западной Сибири	19 505 462	25 546 931	28 110 467
МЭС Востока	23 880 039	19 649 089	19 814 613
Итого по всем подразделениям	**204 237 253**	**220 318 050**	**241 453 562**

3.5 Налоги

На 31.12.2015 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть составляет 6 885 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 23 485 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 34 596 тыс. рублей), и представляет собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2015 год составляет 3 190 050 тыс. рублей, в 2014 году налогооблагаемая прибыль составляла 5 271 184 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	2015	2014
Прибыль (убыток) до налогообложения	27 884 261	14 338 223
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	5 576 852	2 867 645
Постоянное налоговое обязательство	4 317 261	6 315 404
Отложенный налоговый актив	(293 851)	(816 466)
Отложенное налоговое обязательство	(9 530 440)	(8 366 583)
Текущий налог на прибыль	(69 822)	-

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 21 586 308 тыс. рублей, в 2014 г. – 31 577 020 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

2015 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	15 295 893	3 059 179
Доходы от переоценки акций	7 030 374	1 406 075
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 697 565	339 513
Восстановление ранее доначисленных налогов	208 620	41 724
Доходы от долевого участия в российских организациях	100 849	20 170
Прочие доходы	21 073	4 214
Итого доходы	**24 354 374**	**4 870 875**

Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 260 790	4 252 158
Амортизация основных средств	18 660 158	3 732 032
Резерв под обесценение ценных бумаг	2 041 681	408 336
Расходы от уценки основных средств	1 436 751	287 350
Списание НЗС и ПИР	1 046 078	209 216
Убытки прошлых лет	363 552	72 710
Материальная помощь и выплаты соц.характера	289 297	57 859
Доначисления НДС по КП	275 641	55 128
Невозмещаемый НДС	71 886	14 377
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	55 622	11 124
Расходы на благотворительные цели	50 897	10 179
Платежи некоммерческим организациям	41 234	8 247
Прочие расходы	347 095	69 419
Итого расходы	**45 940 682**	**9 188 136**

2014 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	19 201 403	3 840 281
Доходы от переоценки акций	455 551	91 110
Восстановление ранее доначисленных налогов	341 629	68 326
Доходы от долевого участия в российских организациях	294 551	58 910
Доходы от восстановления уценки основных средств	185 939	37 188
Прочие доходы	25 165	5 033
Итого доходы	**20 504 238**	**4 100 848**
Расходы	**Сумма расхода**	**Постоянное налоговое обязательство**
Амортизация основных средств	21 486 742	4 297 348
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	16 668 824	3 333 765
Отрицательная разница от переоценки ценных бумаг	4 467 034	893 407
Расходы от уценки основных средств	2 508 886	501 777
Расходы по беспроцентным векселям	1 573 104	314 621
Доначисления НДС по КП	1 054 229	210 846
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	1 039 374	207 875
Расходы на благотворительные цели	855 142	171 028
Невозмещаемый НДС	672 360	134 472
Материальная помощь и выплаты соц.характера	564 893	112 979
Резерв по обесценение ценных бумаг	338 220	67 644
Списание НЗС и ПИР	778 380	155 676
Прочие расходы	74 070	14 814
Итого расходы	**52 081 258**	**10 416 252**

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

тыс. руб.

Вид отложенного налогового актива	2015	2014
Убыток 2013 года	(568 188)	(1 055 013)
Оценочное обязательство по премиям	43 078	7 699
Основные средства	132 274	72 508
Оценочное обязательство по отпускам	2 406	6 576
Убытки от реализации основных средств	47 636	(800)
Субсидии	146 735	-
Прочее	(97 792)	152 564
Итого	**(293 851)**	**(816 466)**

тыс. руб.

Вид отложенного налогового обязательства	2015	2014
Основные средства	7 141 436	6 915 028
Проценты по финансовым займам	2 351 366	1 314 789
НИОКР	34 788	123 194
Проценты по лизингу	15 494	-
Прочие отложенные налоговые обязательства	(12 644)	13 572
Итого	**9 530 440**	**8 366 583**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

тыс. руб.

Показатель	2015	2014	2013
Отложенный налоговый актив	1 291 654	1 585 505	2 401 972
Отложенное налоговое обязательство	(45 327 410)	(35 796 970)	(27 430 388)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**(44 035 756)**	**(34 211 465)**	**(25 028 416)**

В 2015 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 7 362 722 тыс. рублей (в 2014 году – 5 545 148 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 7 270 306 тыс. рублей (в 2014 г. – 5 453 629 тыс. рублей);
- транспортный налог – 33 345 тыс. рублей (в 2014 г. – 32 723 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 59 071 тыс. рублей (в 2014 г. – 58 796 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2015 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 604 тыс. рублей (в 2014 г. – 74 776 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2015 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 243 651 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 324 255 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 293 213 тыс. рублей).

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Долевые финансовые вложения, в том числе	**31 040 352**	**24 763 905**	**30 402 810**
Вклады в дочерние общества	14 729 615	15 201 266	15 457 407
Вклады в зависимые общества	145 063	343 473	259 201
Вклады в прочие организации	16 165 674	10 215 997	14 683 033
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-	3169	3 169
Долговые финансовые вложения, в том числе	**1 298 803**	**951**	**2 851**
Предоставленные займы	1 298 803	951	2 851
Итого финансовые вложения	**32 339 155**	**25 764 856**	**30 405 661**

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	14 729 615		15 201 266		15 457 407			
ПАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ПАО «МГТЭС»)	8 845 519	100,000%	7 841 318	100,000%	8 111 277	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ПАО «НТЦ Электроэнергетики»)	2 625 956	100,000%	3 895 820	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	Начислен резерв
ПАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,025%	680 092	52,025%	666 274	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	Начислен резерв
АО ОЭС «СакРусэнерго» (бывшее АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»)	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ПАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (ПАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»)	666 918	100,000%	953 804	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв

55

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ПАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	494 959	100,000%	833 000	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Начислен резерв
ООО «Ай Ти Энердзи Сервис»	274 068	79,999%	-	-	-	-	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
ПАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	164 954	100,000%	206 252	100,000%	206 252	100,000%	Снабженые энергетического комплекса	Начислен резерв
ПАО «МУС Энергетики»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
ПАО «Читатехэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
АО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	
ПАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	163	50,003%	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ПАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
Записимые общества:	**145 063**		**343 473**		**259 201**			
ООО «Ай Ти Энердзи Сервис»	-	-	198 360	39,999%	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ПАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	134 139	49,000%	49 867	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Северовостокэнерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ПАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ПАО «Энерготехкомплект»	100	48,999%	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ПАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	50	33,333%	50	33,333%	Агентская деятельность	
Прочие организации:	**16 165 674**		**10 215 997**		**14 683 033**			
*ПАО «ИнтерРАО ЕЭС»	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	14 680 968	14,075%	Организация трансграничных поставок электроэнергии	Рыночная стоимость акций
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	111 112	0,0370%	-	-	-	-	Рейтинговая деятельность	

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	932	0,826%	2 040	0,833%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	Начислен резерв
ПАО «НПФ Электроэнергетики»	132	0,0011%	-	-	-	-	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	
ООО «ФСК - Управление активами»	80	0,010%	-	-	-	-	Реализация ценных бумаг	
ПАО «Дальэнергосетьпроект»	6	0,005%	18	0,005%	18	0,005%	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	Начислен резерв
ПАО «Центрэнергохолдинг»	6	0,0013%	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-		3 169		3 169			
Итого:	**31 040 352**		**25 763 905**		**30 402 810**			

Примечания:

По состоянию на 31.12.2015 г. вложения в совместную деятельность в сумме 3 169 тыс. рублей списаны на основании соглашения об уступке прав (цессии) от 28.09.2015 г. В 2014 году и в 2013 году в составе прочих долевых долгосрочных финансовых вложений учитываются вложения в совместную деятельность в сумме 3 169 тыс. рублей.

* По состоянию на 31.12.2015 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2015 года, на сумму 16 053 405 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2015 году составила 5 839 472 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение трех лет. В 2015 году Общество создало резерв под обесценение долевых финансовых вложений в сумме 2 041 681 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2014 г. – 269 959 тыс. рублей, за 2013 г. – 290 410 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ПАО «МГТЭС»	5 273 492	6 277 693	6 007 734
ПАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 269 864	-	-
ПАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	338 041	-	-
ПАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	286 886	-	-
ПАО «Томские магистральные сети»	-	186 332	200 150
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	104 472	-	-
ПАО «Кубанские магистральные сети»	-	-	84 272
ПАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	41 298	-	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 108	-	-
ПАО «Главная электросетевая сервисная компания»	-	-	1 000
ПАО «Волгаэнергоснабкомплект»	-	369	369
ПАО «Дальэнергосетьпроект»	12	-	-
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	**9 297 954**	**8 447 175**	**8 276 306**

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2015 г., относящегося к дочерним и зависимым обществам, составляет 9 296 846 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 8 447 175 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 8 276 306 тыс. рублей). Сумма резерва финансовых вложений на 31.12.2015 г., относящегося к прочим организациям, составляет 1 108 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резерв не создавался).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2015 г. 22 371 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. 17 103 724 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Долговые ценные бумаги

В составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Срок погашения	Годовая ставка, %
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Декабрь 2014	Дисконтно-процентные

Примечания:

(*) По состоянию на 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском учете Общества векселей в составе долговых ценных бумаг нет. На 31.12.2013 г. векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г. переведены в краткосрочные и отражены в бухгалтерском учете за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей.

3.7.3. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. и займ ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г., займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей переведен в краткосрочные финансовые вложения.

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Краткосрочные векселя	-	-	1 349 047
Предоставленные займы	8 766 927	2 753 746	642 296
Прочие краткосрочные финансовые вложения	30 126 562	8 720	38 006 220
Итого краткосрочные финансовые вложения	**38 893 489**	**2 762 466**	**39 997 563**

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. краткосрочные векселя включают в себя векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Годовая ставка, %
ПАО «МРСК Юга»	-	-	1 349 047	8,9%
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Дисконтно-процентные
Итого краткосрочные векселя	-	-	**1 349 047**	

Примечания:

(*) На 31.12.2015 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с исковым заявлением.

На 31.12.2015 г. и на 31.12.2014 г. векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей.

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ПАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 642 296 тыс. рублей). На балансе Общества числится займ, выданный ПАО «Нурэнерго» в размере 501 300 тыс. рублей, вышеуказанный займ является просроченным по состоянию на отчетную дату, Общество не имеет соглашений на пролонгацию данного договора, резерв под обесценение, созданный в 2006 г., на 31.12.2015 г. составляет 501 300 тыс. рублей. На 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ ПАО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 8 123 680 тыс. рублей со сроком погашения 01.11.2016 г. и краткосрочная часть займа сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей. Займ, выданный в 2014 году ПАО «Мобильные ГТЭС» в размере 2 110 500 тыс. рублей, погашен по состоянию на отчетную дату.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. учитывается уступка права требования ПАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 8 720 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе прочих финансовых вложений отражен вклад по договору о совместной инвестиционной деятельности с ООО "ФСК "Лидер" на сумму 1 523 тыс. рублей.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года, ПАО «АБ «Россия» на сумму 3 300 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в октябре 2016 года, АО «Альфа-Банк» на сумму 5 700 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 2 000 000 тыс. рублей в октябре 2016 года, ВТБ (ПАО) года на сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 8 116 319 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года. На 31.12.2014 г. в составе прочих финансовых вложений депозитных вкладов нет, на 31.12.2013 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» со сроком погашения в июне 2014 года на сумму 19 997 500 тыс. рублей, со сроком погашения в октябре 2014 года на сумму 10 000 000 тыс. рублей, со сроком погашения в декабре 2014 года на сумму 8 000 000 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2015 г. вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев отражены в составе денежных средств и денежных эквивалентов по строке 1250 бухгалтерского баланса Общества, согласно Учетной политике Общества на 2015 год и ретроспективно по строке 1250 бухгалтерского баланса за 2014 и 2013 годы.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2015 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	**20 854 723**	**39 761 614**	**56 921 125**
АО "ИСК "Союз-Сети"	3 355 744	4 624 433	11 594 180
ООО "Русинжиниринг"	2 108 198	5 058 296	4 339 497
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	1 727 811	3 308 693	4 200 646
АО "Энергострой-М.Н."	1 626 719	2 078 597	2 761 301
АО "ТЭК Мосэнерго"	1 437 099	11 886	8 336
ООО "Интерспецстрой"	1 008 224	1 016 207	1 197 012
ООО "Торговый Дом "Электрокабель"	708 494	-	-
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	660 524	670 461	1 064 366
ООО "Уралэлектрострой"	619 984	922 357	345 814
ОАО "Дальэнергосетьпроект"	481 887	456 690	405 243
ООО "Инжиниринговый центр "Энерго"	462 430	4 874 208	5 425 897
ООО "ПРОМСТРОЙ"	420 256	11 027	73 953
ОАО "НТЦ ФСК ЕЭС"	408 392	265 629	490 474
ООО "СТК"	404 377	1 022 056	2 037 708
ООО "Энергостройкомплекс"	386 741	331 731	540 574
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	327 582	-	-
ЗАО "ЭнергоСтройПроект"	318 782	83 287	102 549
ОАО "Стройтрансгаз"	277 943	2 125 543	3 913 684
ООО "Энерготехкомплект"	234 690	234 690	239 268
ОАО "Южэнергосетьпроект"	226 155	768 171	405 033
АО "Гидроэлектромонтаж"	209 443	134 909	69 294
ОАО "МУС Энергетики"	202 381	491 990	414 731
ЗАО "ЭнергоПроект"	34 832	556 705	522 723
ЗАО "Интертехэлектро"	90 815	429 772	564 596
ООО "Проектный центр Энерго"	1 620	1 057 607	1 097 280
ООО "Группа компаний ЭФЭСК"	1 310	880 834	1 730 351
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	3 112 290	8 345 835	13 376 615

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2015 г. составил 5 418 243 тыс. рублей на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составил 184 518 тыс. рублей.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 2 403 369 тыс. рублей. На 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. начисленного резерва - нет, 31.12.2013 г. резерв составляет 28 270 тыс. рублей. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Задолженность покупателей и заказчиков	**8 654 597**	**4 877**	**4 851**
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	8 148 522	-	-
ООО "АТС"	1 416	-	-
Прочая задолженность	504 659	4 877	4 851
Авансы выданные	-	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:	**849 142**	**1 105 871**	**1 705 114**
- Беспроцентные векселя, в том числе	**532 783**	**738 041**	**1 398 891**
ОАО «Ульяновскэнерго»	435 767	604 069	726 777
ОАО «АКБ «Росбанк»	-	-	483 485
ОАО «Альфа-банк»	-	-	9 256
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	31 682	48 973	94 374
ОАО «МДМ-Банк»	-	19 665	19 665
- Прочая задолженность, в том числе	**316 359**	**367 830**	**306 223**
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	76 681
ЗАО «ЭФЭСк»	-	51 753	57 696
Прочие	67 832	67 550	-
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	**9 503 739**	**1 110 748**	**1 709 965**

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2015 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 532 783 тыс. рублей, срок погашения которых с 2016 по 2026 год. Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ОАО "Ленэнерго"	6 003 939	5 191 684	2 075 529
ОАО "МРСК Сибири"	5 509 288	3 376 626	4 915 815
ОАО "МРСК Юга"	4 604 296	2 606 125	1 774 892
ОАО "Кубаньэнерго"	3 020 802	3 718 432	1 476 400
ОАО "МРСК Северо-Запада"	2 338 749	3 370 931	652 480
ОАО "Янтарьэнерго"	1 721 374	1 708 687	214 879
ОАО "МРСК Центра"	1 511 165	2 584 281	1 244 599
ОАО "МРСК Северного Кавказа"	1 171 092	396 279	85 330
ОАО "ЦИУС ЕЭС"	1 143 471	8 291	-
ОАО "МРСК Урала"	1 051 664	1 261 084	1 103 181
ОАО "Концерн Росэнергоатом"	905 595	-	-
ОАО "Тюменьэнерго"	868 937	179 777	160 481
ОАО "РУСАЛ Красноярск"	739 888	693 408	579 354
АО "Санкт-Петербургские электрические сети"	667 193	91 847	8 922
ОАО "МРСК Волги"	654 890	1 238 792	705 170
ОАО "МОЭСК"	453 596	1 430 597	950 172
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	434 402	998 276	855 455
ОАО "ДРСК"	375 219	1 091 411	1 334 246
ОАО "РЭС"	351 830	91 410	53 298
ОАО "Самараэнерго"	307 482	144 597	-
АО "Дагестанская сетевая компания"	268 601	-	-
ОАО «НИИСВсЭссл.»	265 321	245 953	-
ОАО "РУСАЛ Новокузнецк"	244 328	223 838	148 013
ОАО "Оборонэнерго".	221 826	120 839	16 789
ОАО "Красноярскэнергосбыт"	198 388	162 972	22 017
Казенное Предприятие "Московская энергетическая дирекция"	194 022	194 022	-
ОАО "Интер РАО"	188 770	1 616 867	259 649
ОАО "РУСАЛ Саяногорск"	164 989	156 301	130 250
ООО "БСК"	147 521	-	-
ООО "Металлэнергофинанс"	143 755	137 129	142 372
ЗАО "Электросеть"	138 565	31 516	110 926
ООО "Русэнергосбыт"	125 980	92 791	154 918
ОАО "Энергия"	119 135	423 612	-
ОАО"Ингушэнергосеть"	109 585	-	-
ООО «Белозерный ГПК»	-	103 279	534 425
ОАО «Нижневартовский ГПК»	-	99 506	527 591
ОАО «СУАЛ» филиал «ВгАЗ-СУАЛ»	1 726	6 969	130 156
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	3 386 016	3 702 921	1 693 760
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	**39 753 400**	**37 501 050**	**22 061 069**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2015 г. составил 10 926 211 тыс. рублей на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. составил 12 025 116 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2013 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 45 507 тыс. рублей (сумма задолженности 1 62 860 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 1 617 353 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Авансы выданные	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:	**634 998**	**848 807**	**1 396 802**
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	55 296	-	234 185
ЗАО "ЭнергоПроект"	42 600	42 600	-
ОАО «ЭЛВИС-ПЛЮС»	-	-	12 508
ЗАО «Метростандарт»	-	-	75 467
ЗАО «Роспроект»	34 087	44 087	44 087
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	-	171 141
ООО «Стрелецкая Слобода»	158 471	186 850	-
ООО УДС «Девелопмент»	-	95 270	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	344 544	480 000	859 414
Прочие авансы, в том числе:	**131 052**	**710 736**	**535 763**
ООО "Электросетьсервис"	25 819		-
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	-	244 229	-
ООО "Энергософт ИК"	-	57 897	57 897
ООО «Корпорация АК «ЭСКМ»	56 093	56 093	56 093
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	-	293 613
ООО "Уралэлектрострой"	13 097	44 542	
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	36 043	307 975	128 160
Итого авансы выданные	**766 050**	**1 559 543**	**1 932 565**

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2015 составил 1 980 105 тыс. рублей 31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей, 31.12.2013 составил 1 977 535 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс.

рублей на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 237 048 тыс. рублей, на 31.12. 2015 г., 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. резерв по указанным сумам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	276 339	3 359 039	8 898 658
Беспроцентные векселя	6 998 111	5 322 878	8 399 113
НДС с авансов	866 503	859 047	1 220 046
Прочие	11 327 073	10 450 583	9 620 684
Итого прочая дебиторская задолженность	**19 468 026**	**19 991 547**	**28 138 501**

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. в сумме 504 963 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 6 998 111 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 5 322 878 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 8 399 113 тыс. рублей). На 31.12.2015 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС») на сумму 6 791 218 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 879 528 тыс. рублей), на 31.12.2014 сумма составляла 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), на 31.12.2013 г. сумма составляла 7 141 332 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 529 413 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2015 г. – 14 465 706 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. – 11 578 968 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную

сумму – 36 965 611 тыс. рублей), на 31.12.2013 г. составляет 14 693 850 тыс. рублей (задолженность 49 085 732 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 391 882 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 23 821 тыс. рублей в 2014 г. (28 545 тыс. рублей в 2014 г.).

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

тыс. руб.

Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Сырье и материалы	12 432 348	9 479 547	8 403 357
Незавершенное производство	-	-	190 739
Прочие	199 991	155 553	208 358
Итого по строке 1210 «Запасы»	**12 632 339**	**9 635 100**	**8 802 454**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

По состоянию на 31.12.2015 г. незавершенного производства на балансе Общества нет.

3.10 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Программное обеспечение	258 719	429 341	886 782
Страхование	209	-	683
Прочие	20 824	27 805	97 113
Итого расходы будущих периодов, в том числе	**279 752**	**457 146**	**984 578**
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	192 750	348 280	844 800
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	87 002	108 866	139 778

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб.

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Долгосрочные облигационные займы:			
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	-	5 000 000
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	-	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	311 961	-
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	-
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	-	15 000 000	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации БО-01 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	-	-
Облигации 38 выпуска	20 000 000	-	-
Долгосрочные внешние займы:			
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	19 200	-	-
ООО «ГУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	-	-
Долгосрочные кредиты:			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Итого долгосрочных кредитов и займов	**249 660 368**	**232 771 196**	**257 349 473**

тыс. руб.

Краткосрочные займы	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Краткосрочные облигационные займы:			
Облигации 07 выпуска	-	5 000 000	-
Облигации 10 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 12 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 15 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 18 выпуска	-	-	15 000 000
Облигации 25 выпуска	15 000 000	-	-
Облигации БО-01 выпуска	-	10 000 000	-
Проценты начисленные:	6 361 933	4 544 812	4 488 107
Итого краткосрочных займов	**31 361 933**	**29 544 812**	**29 488 107**

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	1 760 821	7 314 887	5 000 000	29 151
Количество, млн. шт.	7,5	1,7	7,3	5	0,029
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	621 649	331 755	603 522	399 494	567 422

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	10 000 000	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	10	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	798 989	810 019	849 929	27 297	9 329

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	17,80	16,60	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	88,76	41,39	39,89
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 589 956	874 997	1 513 654	1 529 048	799 992

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	15 000 000	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	15	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,60	16,70	16,70	16,60	16,70
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	42,88	41,64	41,64	41,39	41,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 289 934	2 244 555	1 646 007	3 058 097	2 970 776

Серия	30	34	37	38
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	16,60	16,60		
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,39	41,39	41,64	41,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 521 048	2 129 468	2 227 044	2 227 044

В 2015 году облигации 12, 25 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2015 году 23 926 874 тыс. рублей; в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей; в 2013 году 17 176 568 тыс. рублей.

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	**36 894 582**	**63 051 434**	**36 867 213**
ОАО «Стройтрансгаз»	4 949 364	17 020 932	4 752 699
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	4 307 965	5 396 192	5 114 472
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	1 609 407	123 329	-
ЗАО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	1 547 251	4 857 188	2 477 003
ООО «Уралэлектрострой»	1 408 385	2 105 872	750 778

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
АО «ТЭК Мосэнерго»	1 273 371	42 964	1 082
ОАО «Кубанские магистральные сети»	1 002 707	996 002	-
ООО «ИЦ Энергострой»	998 959	-	-
ООО «Русинжиниринг»	949 340	2 058 958	473 097
ООО «Интерспецстрой»	923 565	537 731	327 981
ООО «Рубеж-РемСтрой»	780 884	68 866	19 174
ОАО «Энергострой-М.Н.»	773 748	1 161 627	1 298 369
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	748 648	890 514	905 844
ООО «Ленэлектромонтаж»	666 290	224 398	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	646 531	51 117	-
ООО «СТК»	603 047	1 204 061	139 768
ООО «Велесстрой»	577 695	5 736 315	3 976 859
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	565 405	158 092	108 288
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	497 828	694 473	604 317
ООО «Маштехстрой»	464 298	-	-
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	463 751	1 637 665	1 593 972
АО «ИЦ ЕЭС»	460 339	725 921	928 751
ООО «Сервисный центр -Тольяттинский Трансформатор»	448 440	-	-
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	442 119	219 659	134 084
ООО «Петроком»	436 270	244 282	263 459
ООО «Проектный центр Энерго»	424 736	570 275	544 050
АО «ЦИУС ЕЭС»	396 775	745 903	114 460
ООО «Энергостройкомплекс»	325 344	189 578	212 121
ООО «Сетьстройсервис»	257 135	313 113	358 821
ООО «Строительная компания ТЕХИНЖСТРОЙ»	229 539	-	-
ООО «НСК Энтэр»	221 956	12 560	459 131
ООО «Промстрой»	221 257	354 878	155 678
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	220 129	406 613	93 761
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	215 476	3 308 425	524 759
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	206 943	355 007	177 143
ООО «Строймехпроект-П»	206 577	420 649	351 004
ЗАО «Энвижн Груп»	154 438	338 279	108 810
ООО «ТОК-Строй»	154 144	273 917	253 139
ОАО «Электрозавод»	139 005	97 690	304 134
ООО «ЭСК «Энергомост»	128 500	47 077	755 314
ОАО «ТЭСС»	127 861	277 086	16 139
ЗАО «ФЕНИКС-88»	115 378	201 963	3 993
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	83 210	248 556	209 908
ООО «Фактор ЛТД»	68 147	286 308	50 907
ООО «Р.В.С.»	60 304	77 501	202 563
ООО «Энергопромстрой»	59 227	353 186	744 857
ЗАО «ЭФЭСк»	57 354	840 471	995 148

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ООО «ФНК Инжиниринг»	9 398	48 083	1 096 463
ОАО «МКСМ»	8 805	119 891	230 609
ООО «Энерготехкомплект»	6 044	13 556	13 811
ЗАО « РТСофт»	4 704	4 996	248 426
ЗАО «Интертехэлектро»	-	271 610	265 280
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторногооборудования»	-	217 549	-
ООО «ВОЛЬТА Системы Управления»	-	42 671	222 022
ЗАО «Российская корпорация средств связи»	-	30 209	226 902
ПАО «МОЭСК»	-	-	404 404
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	5 246 589	6 427 676	3 653 459
Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:	**4 672 036**	**3 163 064**	**3 347 428**
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	1 286 380	540 001	578 316
ПАО «Россети»	568 760	142 196	-
ОАО «Томские магистральные сети»	414 205	300 623	16 251
ВТБ Лизинг (Европа) Лимитед	249 242	-	-
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	202 014	150 010	149 717
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	123 511	28 136	76 612
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	115 708	47 758	273 573
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	102 821	98 091	97 548
ОАО «МУС Энергетики»	91 510	55 013	46 761
ПАО «РусГидро»	79 589	63 620	55 858
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	71 823	64 093	60 767
ООО «ЭнергоДата»	70 976	71 347	121 959
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	60 003	47 439	60 721
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	54 958	35 032	72 589
ПАО «Мосэнерго»	53 916	35 770	34 058
ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	35 994	500	81 240
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	22 017	81 082	55 115
ЗАО «ЛАНИТ»	5 953	55 455	50 197
АО «KEGOC»	-	352 898	-
ГПО «Белэнерго»	-	108 430	-
ЗАО «НАМОС»	-	63 000	1 559
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	-	293 613
ЗАО «Метростандарт»	-	-	102 142
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	1 062 656	822 570	1 118 832
Прочие, в том числе:	**713 234**	**990 893**	**1 209 798**
ОАО «МКСМ»	180 960	180 960	180 960
ОАО «Стройтрансгаз»	53 145	13 112	5 556
ЗАО «ПО Энергоформ»	46 756	1 923	452
ООО «Телеком-Защита»	43 552	-	-
ЗАО «Эктив Инжиниринг»	35 423	-	-

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ОАО «МегаФон»	32 173	32 173	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	29 834	-	-
ООО «Масса»	10 297	93 926	2 333
ООО «ЭСК «Энергомост»	9 626	27 503	-
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	3 933	34 284	-
ООО «Комплект Энерго»	2 828	260	24 894
ЗАО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	1 741	567	320 197
ЗАО «РТСофт»	166	100 893	17 127
ООО ТД «ХОРДА»	-	151	24 200
ЗАО «Энвижн Груп»	-	128 157	-
ООО «Уралэлектрострой»	-	79 345	-
ООО «АСТА»	-	45 422	-
ООО «РусКомТранс»	-	34 618	150 880
ЗАО «МРО ТЕХИНКОМ»	-	15 683	30 278
ЗАО «Вега-инжиниринг»	-	-	102 165
ЗАО «ЛАНИТ»	-	-	84 165
ООО «Энергостройкомплекс»	-	-	23 943
ЗАО «Тяжпромэлектромет»	-	-	21 832
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	262 800	201 916	220 816
Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	**42 279 852**	**67 205 391**	**41 424 439**

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г., 1 413 109 тыс. рублей на 31.12.2013 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:	**5 214 139**	**5 299 243**	**7 397 895**
ОАО «Фортум»	1 408 945	431 838	1 760 762
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	1 142 360	1 142 360	846 646
ПАО «Кубаньэнерго»	237 896	177 254	180 704
АО «Тюменьэнерго»	74 327	87 138	133 227
ПАО «МРСК Сибири»	61 008	151 631	69 252
ЗАО «Северсталь – Сортовой завод Балаково»	24 888	-	-
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	19 734	23 907	28 850
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	16 475	658 349	2 561
ПАО «МРСК Юга»	14 136	10 541	10 294
ООО «Абинский Электрометаллургический завод»	1 919	1 919	-

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	1 097	291 281	-
ООО «РусВинил»	-	-	1 167 418
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	-	717 440
ОАО «Таганрогский металлургический завод»	-	-	105 558
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	811 351	923 022	975 180
Прочие авансы, в том числе:	**915 505**	**785 758**	**1 099 980**
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	429 552
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	112 545	112 545	112 545
ОАО «Ростелеком»	10 888	19 033	199 783
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	362 520	224 628	358 100
Итого авансы полученные	**6 129 644**	**6 085 001**	**8 497 875**

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 38 579 тыс. рублей на 31.12.2015г. (42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г., 45 023 тыс. рублей на 31.12.2013 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	580	3 762 712
Акционер Российская Федерация	-	-	3 755 566
Прочие акционеры	580	580	7 146
Прочие кредиторы	639 059	963 329	557 087
НДС	1 299 721	1 655 829	2 575 226
Итого прочая кредиторская задолженность	**1 939 360**	**2 619 738**	**6 895 025**

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. в сумме 52 752 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ

13/2000 «Учет государственной помощи». По состоянию на 31.12.2015 года в составе доходов будущих периодов отражено 739 768 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов отражено 758 976 тыс. рублей.

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2015	2014
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	5 911 169	7 046 687
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	5 839 472	-
Штрафы, пени, неустойки	4 114 912	2 729 848
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	1 697 565	185 939
Доходы от реализации основных средств	1 256 333	43 039
Погашение векселей	1 235 361	3 505 307
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	1 190 902	455 551
Доходы от реализации акций	568 000	-
Доходы от реализации ТМЦ	428 571	715 896
Доходы от реализации НКС	326 426	120 259
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации основных средств	237 401	228 211
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	158 766	228 290
Доход от реализации объектов интеллектуальной собственности	7 475	9 729
Прочие доходы	568 159	987 509
Итого прочие доходы	**23 540 512**	**16 256 265**

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2015	2014
Резерв по сомнительным долгам	13 635 657	9 067 972
Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном году	1 467 400	3 251 655
Резерв по обесценению финансовых вложений	2 041 681	338 220
Остаточная стоимость списанных основных средств, стоимость ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 923 821	1 017 022
Расходы от уценки объектов основных средств	1 436 751	2 508 886
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	1 284 159	28 715
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	726 005	776 192
Погашение векселей	667 361	3 505 584
Доначисление налогов и взносов	386 770	1 068 747
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	373 277	332 847
Материальная помощь и выплаты социального характера	260 388	265 857
Пени и прочие санкции за нарушение договоров	185 143	34 673
Невозмещаемый НДС	71 886	675 059
Стоимость безвозмездно переданного имущества	53 631	1 036 675
Расходы на благотворительность	50 897	855 142
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	45 939	390 729
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	43 564	79 946
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	38 570	31 760

Тип расхода	2015	2014
Списание просроченной дебиторской задолженности	23 821	28 545
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	19 930	22 795
Отрицательная разница по переоценке акций по текущей рыночной стоимости	-	4 467 034
Прочие расходы	1 245 100	1 561 781
Итого прочие расходы	**25 981 751**	**31 345 836**

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2015 г. – 5 729 441 тыс. рублей (в 2014 г. – 5 853 748 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	2015	2014
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	14 332 329	11 809 377
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	686 773	725 435
Итого расходы на энергетические ресурсы	**15 019 102**	**12 534 812**

3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2015	2014
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	17 870 137	5 136 743
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 272 157 220 707
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,01402	0,004038

В 2015 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: (1 274 665 323 063*12)/12 месяцев.

В 2014 году произошло увеличение уставного капитала. Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: (1 267 141 015 996*4 + 1 274 665 323 063*8)/12 месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложениях. В список связанных сторон включены ПАО «Российские сети» и его дочерние и зависимые общества.

Выручка от продаж связанным сторонам

тыс. руб.

Наименование покупателя	2015	2014	2013
Услуги по передаче электроэнергии:			
АО «Тюменьэнерго»	16 597 642	15 460 363	14 835 303
ПАО «МРСК Центра»	15 259 790	15 359 009	14 739 194
ПАО «МОЭСК»	14 831 677	14 610 691	13 559 764
ОАО «МРСК Урала»	14 233 664	14 861 158	15 271 412
ПАО «МРСК Сибири»	10 301 377	11 050 179	10 838 836
ПАО «МРСК Волги»	9 814 961	9 797 567	10 271 337
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	9 662 558	10 911 091	11 355 077
ПАО «МРСК Северо-Запада»	7 900 580	8 450 782	8 348 470
ПАО «Ленэнерго»	6 363 345	7 004 968	6 714 720
ПАО «МРСК Юга»	6 220 741	6 039 493	5 789 815
ПАО «Кубаньэнерго»	5 653 868	5 206 544	4 877 739
ПАО «Томская распределительная компания»	1 492 795	1 575 246	1 508 075
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	1 592 990	1 550 854	2 346 222
Итого по услугам по передаче электроэнергии	**119 925 988**	**121 877 945**	**120 455 964**
Услуги по аренде:			
ПАО «Российские сети»	314 359	333 643	91 813
АО «Янтарьэнерго»	140 148	151 827	-
АО «ЦИУС ЕЭС»	98 654	95 577	104 623
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	82 396	87 152	78 776
ОАО «Мобильные ГТЭС»	54 569	987	632
ОАО «МУС Энергетики»	39 306	18 442	18 564
ОАО «Читатехэнерго»	18 294	18 298	12 264
ПАО «МОЭСК»	11 358	1 927	2 194
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	-	11 535	103
ОАО «МРСК Северо-Запада»	8 580	7 457	10 691
ПАО «МРСК Центра»	7 835	4 094	9 121
ПАО «МРСК Юга»	6 682	6 682	12 875
ПАО «МРСК Сибири»	6 258	3 246	11 059
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 664	945	4 811
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	5 745	5 235	14 567
Итого по услугам по аренде	**799 848**	**747 047**	**372 093**
Управление ХМРСК:			
ПАО «Российские сети»	-	-	108 263
Итого по управлению ХМРСК	-	-	**108 263**

Наименование покупателя	2015	2014	2013
Прочие виды выручки от продаж:			
ПАО «Кубаньэнерго»	1 217 195	235 915	12 251
ОАО «МУС Энергетики»	70 884	72 768	82 034
ПАО «МРСК Волги»	19 419	64 215	24 294
АО «Тюменьэнерго»	12 852	81 908	18 343
ОАО «МРСК Урала»	10 063	716	12 060
ПАО «МРСК Сибири»	6 568	5 258	11 988
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 958	16 537	7 983
ОАО «Читатехэнерго»	5 762	13 106	45 698
ПАО «МОЭСК»	2 130	7 399	18 161
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	10 275	25 901	79 427
Итого по прочим видам выручки от продаж	**1 361 106**	**523 723**	**312 239**
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	**122 086 942**	**123 148 715**	**121 248 559**

Закупки у связанных сторон

тыс. руб.

Наименование покупателя	2015	2014	2013
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 101 793	1 481 245	2 649 096
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	235 634	166 340	163 276
Прочие	45 212	46 042	48 934
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	**1 382 639**	**1 693 627**	**2 861 306**
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 468 750	1 950 000	2 843 500
Итого по услугам заказчика-застройщика	**1 468 750**	**1 950 000**	**2 843 500**
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	398 356	1 105 685	902 900
ОАО «Энергостройснабкомплект»	165 408	239 015	318 678
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	82 105	263 535	1 122 560
ОАО «МУС Энергетики»	78 598	5 834	340 434
ОАО «МКСМ»	-	9 148	158 750
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	241	55
ПАО «МОЭСК»	-	-	409 928
ОАО «МГТЭС»	-	-	34 648
Прочие	688	1 811	45 166
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	**725 155**	**1 625 269**	**3 333 119**
Услуги СМР и ПИР:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	777 310	1 358 049	1 576 460
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	234 933	905 251	677 727
ОАО «МУС Энергетики»	116 962	6 472	384 021
АО «Тюменьэнерго»	98 938	4 526	58 704
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	83 922	278 393	462 765
ОАО «МРСК Урала»	66 494	12 828	-
ПАО «Кубаньэнерго»	26 586	23	93
ПАО «МРСК Центра»	17 846	112 105	11 492
ПАО «МРСК Юга»	15 977	-	-
ПАО «МОЭСК»	-	949 789	73 933
ОАО «МКСМ»	-	30 986	431 469

Наименование покупателя	2015	2014	2013
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	-	79 720
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	-	35
Прочие	5 852	287	29 285
Итого по услугам по СМР и ПИР	**1 444 820**	**3 658 709**	**3 785 704**
Услуги связи и ТО систем связи			
ОАО «МУС Энергетики»	812 743	803 334	842 428
ОАО «Читатехэнерго»	1 944	2 610	9 514
Прочие	782	784	419
Итого по услугам связи ТО и систем связи	**815 469**	**806 728**	**852 361**
Прочие услуги:			
ПАО «Российские сети»	482 000	516 451	-
ОАО «Томские МС»	190 943	190 943	190 943
ОАО «Кубанские МС»	123 750	123 750	123 750
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	122 603	430 443	729 617
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	41 440	59 492	276 492
ОАО «Мобильные ГТЭС»	40 993	10 587	2 437
ОАО «МУС Энергетики»	28 828	38 133	39 830
ОАО «Янтарьэнерго»	2 419	-	38 131
ЗАО «АПБЭ»	-	2 360	41 332
Прочие	42 514	59 777	32 889
Итого по прочим услугам	**1 075 490**	**1 431 936**	**1 475 421**
ИТОГО закупки у связанных сторон	**6 912 323**	**11 166 269**	**15 151 411**

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование Дебитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Прим.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:				
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	5 191 684	4 018 325	*
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	3 376 826	4 916 377	*
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	3 805 345	3 149 888	*
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	3 718 432	2 957 819	*
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	3 370 931	658 253	*
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	2 584 281	1 246 677	*
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 557 871	1 014 858	*
АО «Янтарьэнерго»	1 721 374	1 708 687	1 906 323	
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	1 261 084	1 107 256	*
ПАО «МРСК «Северного Кавказа»	1 203 795	396 279	122 739	*
АО «Тюменьэнерго»	1 203 560	179 777	160 481	*
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 143 471	8 291	-	
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	1 430 597	950 172	*
ПАО «МРСК Волги»	938 855	1 238 792	706 216	*
ОАО «Тываэнерго»	917 586	816 771	670 287	*
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	934 278	*
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	998 296	857 606	*

Наименование Дебитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Прим.
АО «Дагестанская сетевая компания»	268 601	-	-	
АО «Чеченэнерго»	258 289	76 206	10 342	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	108 981	38 966	1 708	*
ПАО «ТРК»	77 383	86 798	85 072	*
ОАО «МУС Энергетики»	48 470	21 556	-	*
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	13 946	14 875	-	*
ОАО «Главсетьсервис»	-	-	708 676	
Прочие	46 611	50 763	55 998	*
Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**38 290 875**	**32 842 218**	**26 239 351**	
Авансы выданные:				
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	800 000	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	661 546	671 532	1 067 181	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	481 887	456 690	405 243	
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	481 126	265 629	724 659	
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	491 989	414 734	*
ПАО «МРСК Центра»	167 010	167 187	298 946	
ПАО «МРСК Урала»	68 500	139 116	139 116	
ПАО «МРСК Сибири»	65 137	61 079	203	
АО «Тюменьэнерго»	34 806	1 630	-	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	16 831	15 831	15 831	
ПАО «МРСК Волги»	5 360	5 360	5 360	
ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»	4 743	2 710	155	
ОАО «ЭНИН им.Кржижановского»	1 595	10 200	24 360	
ПАО «МОЭСК»	197	152 092	1 101 727	
Прочие	1 513	97 013	125 776	
Итого по авансам выданным	**3 183 890**	**3 338 058**	**5 123 291**	
Прочая дебиторская задолженность				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	6 541 738	6 256 517	*
АО «ЦИУС ЕЭС»	664 827	-	930 991	
ПАО «Ленэнерго»	629 668	257 085	30 996	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	549 271	154 745	*
ОАО «Томские магистральные сети»	603 927	623 732	609 388	
ОАО «Нурэнерго»	579 600	519 444	459 288	*
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-	*
ПАО «Кубаньэнерго»	239 624	63 444	63 444	
ПАО «МРСК Центра»	230 814	-	-	
АО «Янтарьэнерго»	135 361	135 361	-	
ПАО «МРСК Юга»	91 070	160 431	298 173	
ПАО «МРСК Сибири»	84 682	7 556	-	
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	50 000	-	-	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	48 972	45 411	139 775	**
ПАО «МРСК Северо-Запада»	38 329	-	-	
ОАО «МУС Энергетики»	30 951	1 096	412	
АО «Тюменьэнерго»	27 503	27 503	118 931	
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	6 330	25	25	
Прочие	12 182	179 011	156 546	*
Итого по прочей дебиторской задолженности	**51 635 159**	**50 050 550**	**49 889 976**	
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	**93 109 924**	**86 214 577**	**81 252 618**	

* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

** Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2015 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 833 437	-
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	-
ОАО «Тываэнерго»	917 586	847 317	70 269
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	587 674	453 596
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	548 418	1 051 664
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	338 436	1 511 309
АО «Тюменьэнерго»	1 203 795	334 623	869 172
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	331 094	2 338 750
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	288 883	434 402
ОАО «МРСК Волги»	938 855	283 965	654 890
ОАО «Чеченэнерго»	258 289	197 388	60 901
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	193 084	5 509 288
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	153 805	6 003 946
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	117 897	3 020 801
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	109 572	4 604 296
Прочие	1 470 825	139 499	1 331 326
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**35 129 303**	**7 214 692**	**27 914 611**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
Итого резерв по авансам выданным	**1 193 639**	**991 258**	**202 381**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 879 527	6 791 218
ОАО «Нурэнерго»	579 600	579 600	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	423 040	202 920
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	382 709	6 213 208
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**48 751 291**	**35 543 945**	**13 207 346**
ИТОГО	**85 071 713**	**43 749 895**	**41 321 818**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тываэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**7 161 237**	**4 287 211**	**2 874 026**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Итого резерв по авансам выданным	**800 000**	**800 000**	-
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**48 389 549**	**37 399 024**	**10 990 525**
ИТОГО	**56 350 786**	**42 486 235**	**13 864 551**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2013 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Сибири»	4 916 377	562	4 915 815
ОАО «Ленэнерго»	4 018 325	1 942 797	2 075 528
ОАО «МРСК Юга»	3 149 888	1 374 996	1 774 892
ОАО «Кубаньэнерго»	2 957 819	1 481 419	1 476 400
ОАО «Янтарьэнерго»	1 906 323	1 691 444	214 879
ОАО «МРСК Центра»	1 246 677	2 078	1 244 599
ОАО «МРСК Урала»	1 107 256	4 075	1 103 181
ОАО «Дагэнергосеть»	1 014 858	887 031	127 827
ОАО «Нурэнерго»	934 278	908 678	25 600
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	857 586	2 131	855 455
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	708 676	708 675	1
ОАО «МРСК Волги»	706 216	1 046	705 170
ОАО «Тываэнерго»	670 287	606 291	63 996

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ОАО «МРСК Северо-Запада»	658 253	5 773	652 480
ОАО «МРСК «Северного Кавказа»	122 739	37 409	85 330
Прочие	101 940	15 337	86 603
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**25 077 498**	**9 669 742**	**15 407 756**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Прочие	28 270	28 270	-
Итого резерв по авансам выданным	**828 270**	**828 270**	**-**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 529 413	7 141 332
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 256 517	309 194	5 947 323
ОАО «Нурэнерго»	459 288	459 288	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	154 745	154 745	-
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	55 789	55 789	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	45 979	38 197	7 782
ОАО «МРСК Урала»	37 736	37 736	-
ОАО «Ленэнерго»	30 996	30 018	978
Прочие	132 602	132 602	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**47 844 397**	**34 746 982**	**13 097 415**
ИТОГО	**73 750 165**	**45 244 994**	**28 505 171**

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	1 018 513	999 405	3 403
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	622 621	726 183	680 929
ПАО «Российские сети»	568 760	142 196	-
ОАО «Томские магистральные сети»	414 205	300 623	16 251
АО «ЦИУС ЕЭС»	396 775	745 903	114 460
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	237 108	442 501	245 818
ОАО «МКСМ»	189 765	300 851	411 569
ОАО «МУС Энергетики»	133 051	58 477	192 837
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	54 958	35 232	72 589
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	49 520	-	-
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	43 723	33 945	21 109
ПАО «Кубаньэнерго»	30 561	-	-
ПАО «МРСК Юга»	25 666	445	1
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	14 951	40 237	48 793
ОАО «МГТЭС»	3 826	3 152	211
ПАО «МОЭСК»	-	857	404 639
ОАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	-	-	16 709

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Прочие	17 096	8 168	37 670
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	**3 821 099**	**3 838 175**	**2 266 988**
Расчеты по авансам полученным:			
ПАО «Кубаньэнерго»	241 830	181 188	184 917
АО «Тюменьэнерго»	80 505	92 538	138 627
ПАО «МРСК Сибири»	61 008	151 631	69 672
ПАО «МОЭСК»	46 557	40 192	31 562
ПАО «Ленэнерго»	46 002	45 237	32 866
ОАО «Кубанские магистральные сети»	38 041	41 748	41 747
ПАО «МРСК Центра»	33 815	57 845	26 930
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	21 082	25 254	28 908
ПАО «МРСК Юга»	14 898	10 541	10 460
ОАО «МРСК Урала»	14 444	15 861	8 066
ПАО «МРСК Волги»	13 317	22 716	79 935
ПАО «МРСК Северо-Запада»	11 482	8 609	7 260
Прочие	5 409	5 505	7 908
Итого расчеты по авансам полученным	**628 390**	**698 865**	**668 858**
Прочая кредиторская задолженность:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	23 642	28 280	30 172
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	5 720	-
ПАО «МРСК Центра»	101	4 922	9 387
ОАО «Томские магистральные сети»	-	-	17 207
ПАО «МРСК Сибири»	-	-	7 706
АО «ЦИУС ЕЭС»		-	5 293
Прочие	40	111	536
Итого прочие расчеты	**23 783**	**39 033**	**70 301**
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	**4 473 272**	**4 576 073**	**3 006 147**

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2015 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 340 222 тыс. рублей (в течение 2014 года - 265 934 тыс. рублей, в течение 2013 года – 503 588 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2015, 2014 и 2013 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2014 году составила 52 693 тыс. рублей, в 2014 году 28 847,5 тыс. рублей, в 2013 году 87 270 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений в 2015 году составила 110 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 и 2013 годах не было. Членам ревизионных комиссий за 2015 год сумма выплат составила 573,5 тыс. рублей, за 2014 год – 324,0 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	117 753 909	115 982 743
Поступления от арендных платежей	4112	697 184	656 766
Прочие поступления	4119	818 742	12 845 895
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 774 791)	(3 318 312)
Прочие выплаты, перечисления	4129	20 095 560	(27 497)
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от продажи внеоборотных активов	4211	-	-
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 988 017	1 575 742
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	108 844	352 513
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 028 181)	(44 118 846)
Прочие выплаты, перечисления	4229	-	-
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	670 877	345 819

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2015 года составили 327 335 тыс. рублей (за 2014 год 239 260 тыс. рублей, за 2013 год - 156 285 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 2 448 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2014г. – 7 745 тыс. рублей, на 31.12.2013г. - 40 050 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Средства в кассе	-	3 354	2 929
Средства на расчетных счетах	2 113 806	9 534 302	14 322 805
Средства на специальных счетах в банках	19 863 502	29 942 685	3 005 865
Денежные документы	25	25	99
Денежные средства в пути	-	-8	-
Итого денежных средств (строка 1250)	**21 977 333**	**39 480 358**	**17 331 698**

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

тыс. руб.

Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Проценты по банковскому счету	2 863 210	971 617
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 867 759	1 201 451
Страховые поступления	196 836	227 760
НДС	-	6 565 028
Прочие поступления	7 652 966	4 334 188
Итого прочие поступления по текущей деятельности	**12 580 771**	**13 300 044**

тыс. руб.

Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Платежи по налогам (за исключением НДС)	14 245 073	12 230 653
Страховые платежи	1 485 490	1 236 605
НДС	1 150 758	-
Прочие выплаты	2 639 245	3 296 354
Итого прочие платежи по текущей деятельности	**19 520 566**	**16 763 612**

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,8% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 105 894 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 721 557 тыс. рублей;

- сумма обязательств в размере 50 063 709 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.

- сумма прочих обязательств составляет 99 159 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

тыс. руб.

Организация-получатель	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ"	5 192 754	27 523	-
АКБ "Банк Москвы" (Открытое акционерное общество)	5 166 834	14 021 895	15 930 240
ПАО "Сбербанк России"	5 105 927	1 148 832	2 095 078
Газпромбанк (Акционерное общество)	3 613 673	4 796 179	4 392 999
ПАО "АБ "РОССИЯ"	3 201 331	5 088 781	3 834 954
АО Банк "Северный морской путь"	2 862 486	-	-
ЗАО АКБ "Абсолют Банк"	2 806 237	4 762	1 894
ПАО "Россельхозбанк"	2 461 635	80 319	0
ПАО "БАНК "САНКТ-ПЕТЕРБУРГ"	1 843 873	2 448 765	4 804 595
ПАО "Промсвязьбанк"	1 706 200	3 919 653	4 362 813
ПАО "БАНК УРАЛСИБ"	1 522 955	1 493 392	2 909 566
ПАО "МТС-Банк"	1 071 483	2 098 711	2 298 183
ПАО "Банк Балтийское финансовое агентство"	1 065 795	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	1 038 334	2 281 729	2 596 554
АО "Альфа-Банк"	1 023 296	5 134 746	9 602 746
ПАО Банк ЗЕНИТ	954 275	2 116 418	1 577 197
ПАО "Ханты-Мансийский банк Открытие"	885 083	1 335 872	2 574 765
АКБ "ЦентроКредит" (АО)	812 277	2 004	2 165
ООО "Внешпромбанк"	799 546	1 444 225	1 391 868
ПАО "БИНБАНК"	768 547	2 797 616	3 598 279
ПАО "РОСТ БАНК"	683 077	35 905	7 969
ЗАО "АКБ ТРАНСКАПИТАЛБАНК"	677 980	1 662 291	1 880 620
ПАО Банк "Возрождение"	570 963	535 509	734 854
ПАО "Росгосстрах Банк"	465 273	175 146	366 082
ЗАО "ЕВРОАКСИС БАНК"	459 693	-	-
АКБ "ЕВРОМЕТ" (ПАО)	370 838	-	-
ООО "СтройКонтроль"	316 922	-	-
АО АКБ "РОСЕВРОБАНК"	312 848	507 406	704 791
Банк ВТБ24 (ПАО)	257 912	175 988	90 085
АО "РУССТРОЙБАНК"	200 000	-	-
ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	129 255	141 643	118 205
ПАО "МДМ Банк"	124 882	439 782	2 058 586
ЗАО КБ "ГЛОБЭКС"	120 315	256 677	215 365
ЗАО "ЮниКредит Банк"	117 154	499 458	432 921
Коммерческий банк "Международный строительный банк"	100 000	-	-
ООО "Велесстрой"	97 270	-	-

ПАО Банк "ОТКРЫТИЕ"	95 818	3 419 619	12 434 561
ПАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"	63 777	274 900	2 258 522
ПАО АКБ "Московский Индустриальный банк"	40 876	58 132	60 976
ПАО "Межтопэнергобанк"	33 226	44 825	39 663
ООО КБ "ЭРГОБАНК"	32 429	-	-
ПАО "НОТА -Банк"	27 386	129 534	36 927
КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ АО	26 439	-	-
Акционерный комерческий банк Металлургический инвестиционный банк	25 315	-	-
АО "Райффайзенбанк"	23 059	137 903	-
ПАО РОСБАНК	20 254	7 062	-
КБ "Юниаструм Банк", (ООО)	19 340	19 340	-
ПАО "Азиатско-Тихоокеанский Банк"	16 312	14 504	-
ПАО "НОМОС-БАНКа"	16 287	6 938 382	8 453 441
ПАО "Балтинвестбанк"	14 869	-	-
ПАО АКБ "Пробизнесбанк"	14 453	170 891	714 624
ООО КБ "Интеркоммерц"	12 393	-	-
ПАО КБ "Центр-инвест"	11 529	-	-
АКБ "АВАНГАРД" ПАО	11 223	14 352	-
ЗАО АКБ "Легион"	10 638	261 177	267 407
ПАО КБ "УБРиР"	10 612	-	-
ПАО Банк Петрокоммерц	-	-	1 251 166
Прочие	630 551	969 301	1 802 683
ИТОГО	**50 063 709**	**67 131 149**	**95 903 344**

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников отражены в отчетности за 2015 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 265 869 тыс. рублей). Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников, по которым не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, являются условными и не отражены в отчетности за 2015 год. По состоянию на 31.12.2015 г. величина условного обязательства составила 260 740 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 239 260 тыс. рублей; на 31.12.2013 г – 149 881 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	762 619	751 506	690 159
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	876 899	683 522	657 297
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	265 869	-	-
	1 905 387	**1 435 028**	**1 347 456**

При невыполнении условий подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2015 год:

- условные обязательства на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2015 года:

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2015	-	-	267 642	267 642
2014	-	-	280 013	280 013
2013	12 966	35 686	279 383	328 035

- условные обязательства (расходы) по списанию дебиторской задолженности нереальной к взысканию при признании в будущем судом нелегитимными сделки по зачету встречных однородных требований (с учетом положений частей 1 и 2 статьи 61.3 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2001 № 127-ФЗ) с контрагентами на которых в суд подано заявление о признании банкротом:

Филиал	Контрагент	Договор/ы внешний № дата (по которым проводился зачет)*	Системные номера договоров	Сумма оценочного (условного) обязательства	Заявление о зачете (№ дата)
МЭС Центра	ЗАО "ЭФЭСк"	0200-2-87-СМ/10 от 01.12.2010	142824	6 388 492,96	Заявление о зачете встречных однородных требований № ГК/2/01-1099/1 от 21.09.2015
МЭС Центра	ЗАО "ЭФЭСк"	0209-1-16-02-СМ/10 от 22.10.2010	138081	213 437 912,03	Заявление о зачете встречных однородных требований № ГК/2/01-1099/1 от 21.09.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР-295/2013 от 14.06.2013г	287197	635 020,20	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 25.05.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР-295/2013 от 14.06.2013г	287197	25 845,00	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 11.08.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР-295/2013 от 14.06.2013г	287197	712 486,44	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 30.10.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР-295/2013 от 14.06.2013г	287197	14 928,60	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 10.12.2015
МЭС Центра	ЗАО "НОВИНТЕХ" (ЗАО "Вольта Вторичные Системы")	№ М1-ТП-П,СМР,ПНР-530/2012 от 28.09.2012	210758	666 429,64	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 31.03.2015
МЭС Центра	ЗАО "НОВИНТЕХ" (ЗАО "Вольта Вторичные Системы")	№ М1-ТП-П,СМР,ПНР-530/2012 от 28.09.2012	210758	33 951,16	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 30.09.2015
МЭС Северо-Запада	ООО "ПЦ Энерго"	П-66/06 от 21.05.2007	30114	5 145 240,49	В исковом заявлении от 11.12.2015 г. Конкурсный управляющий просит признать сделку по Соглашению от 26.12.2013 г. недействительной, т.к. сделка совершена в течении шести месяцев до принятия Арбитражным судом заявления о признании должника банкротом от 25.06.2014 г. Соглашение о взаимозачете от 26.12.2013
МЭС Волги	ЗАО "ЭФЭСк"	106/2014-426 от 21.10.2014; 0200-2-87-СМ/10 от 01.12.2010	362461; 142824	6 907 576,21	Заявление о зачете встречных однородных требований от 21.09.2015 № ГК/2/01-1099/1

МЭС Юга	АО «ЭФЭСК»	№ 74/7 от 19.10.2010	367308	48 195 537,00	Заявление о зачете встречных однородных требований от 21.09.2015 № ГК/2/01-1099/1
МЭС Урала	ООО "Спектр-Инжиниринг"	1. № 25/05 БСК от 25.05.2012 - основной договор на выполнение работ по титулу "ПС 220 кВ Бузулукская (рек. ОРУ 220 кВ, замена РК–110 1(2)Т, ТН–110 1(2)СШ, ВМ–35)" 2. претензия № М4/1/501 от 16.04.2015	1. 200767 2. 394402	127 904,00	Соглашения о взаимозачете - 08.09.2014
			Итого	**234 095 786,73**	

3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2016 год		За 2015 год		За 2014 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	233 834	14 888 340	60 265	14 332 329	58 489	11 809 377
Теплоэнергия			130 852		128 799	

313

3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» текущие затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2015 году составили 152,41 млн. рублей, в том числе: 12,75 млн. рублей - на охрану атмосферного воздуха, 54,67 млн. рублей - на охрану водных объектов, 65,29 млн. рублей – на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления, 6,02 млн. рублей на внедрение и сертификацию системы экологического менеджмента, 13,68 млн. рублей – иные расходы, включая птицезащитные мероприятия, обучение по экологической безопасности и госпошлину за оказание государственных услуг.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год составила 6,52 млн. рублей, из них 3,94 млн. рублей в пределах установленных лимитов, 2,58 млн. рублей сверх установленных лимитов.

Природоохранные мероприятия, реализованные в 2015 году:

- выполнены ремонт, реконструкция, техническое обслуживание маслоприемных и маслосборных устройств на 115 объектах;
- оборудованы места временного накопления отходов на 158 объектах;
- выполнены ремонт, реконструкция, техническое обслуживание систем водоснабжения и водоотведения (водопроводные и канализационные сети, очистные сооружения, артезианские скважины и т.п.) на 130 объектах;
- разработано 3 проекта нормативов допустимых сбросов, 129 проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, 113 проектов нормативов допустимых выбросов, 49 проектов санитарно-защитных зон, 23 проектов зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- получено 34 лицензии на право пользования недрами, с целью добычи подземных вод;
- проведен мониторинг видового разнообразия и численности птиц в зоне ВЛ 500 кВ, расположенных на территории ФГБУ «Национальный парк «Смольный»;
- проведено геологическое изучение запасов подземных вод на 18 месторождениях;
- выполнено в общей сложности 1268 лабораторных анализа качества атмосферного воздуха, подземных и сточных вод и уровня физического воздействия;
- заключены договора на обезвреживание и размещение отходов.

В 2015 году на ВЛ 500/220/110 кВ филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, МЭС Сибири, МЭС Востока, МЭС Юга и МЭС Северо-Запада выполнена установка 8 915 птицезащитных и птицеотпугивающих устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц. Затраты составили 13,26 млн. рублей.

В 2015 году передано для последующей утилизации специализированным организациям 5 160 штук конденсаторов, содержащих ТХД, общей массой 272,5 тонн. Затраты на проведение данных работ, без учета затрат по инвестиционной деятельности, составили 8, 813 млн. руб.

В соответствии с Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политики Компании в 2015 году выполнены работы по внедрению системы экологического менеджмента (СЭМ) в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири, МЭС Урала, МЭС Волги, МЭС Западной Сибири. Реализованный комплекс мероприятий для встраивания всех филиалов компании в единую систему управления природоохранной деятельностью позволили качественно и своевременно подготовиться к сертификационному аудиту СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Аудиторы независимого органа Ассоциация по сертификации «Русский Регистр» подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, в декабре 2015 года выдан единый сертификат соответствия СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» требованиям ISO 14001:2004.

В 2015 году в целях повышения квалификации в области экологии было проведено обучение по темам:

- обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами – для 129 сотрудников;

- обеспечение экологической безопасности для руководителей и специалистов – для 98 сотрудников;

- внедрение систем экологического менеджмента и внутренний аудит систем экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004 – для 468 сотрудников.

3.25 Финансовый кризис

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», в редакции Приказа от 29.12.2015 №1346/15, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год и прогнозные показатели на 2017 – 2020 гг., утвержденные Советом Директоров (выписка из протокола заседания Совета Директоров ПАО

«ФСК ЕЭС» от 28.12.2015 №302), сформированы с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год и прогнозных показателей на 2017 - 2020 гг., с учетом исполнения поручений Президента Российской Федерации №ПР-2821 от 05.12.2014 г. и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ПАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ПАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в течение 2016 года.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.26 Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2015 год

В отчете о финансовых результатах по состоянию на 31.12.2015 г. и ретроспективно на 31.12.2014 г. внесены изменения по строке себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и управленческие расходы в соответствии с изменениями согласно п.2.17 настоящих пояснений.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
2121	Услуги по передаче электроэнергии	126 331 898	7 202 875	133 534 773
2220	Управленческие расходы	15 053 616	(7 202 875)	7 850 741
Корректировка за 2014 год				
2121	Услуги по передаче электроэнергии	124 811 735	6 153 425	130 965 160
2220	Управленческие расходы	13 953 792	(6 153 425)	7 800 367

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2015 г. и ретроспективно на 31.12.2014 г. отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
2340	Прочие доходы	41 439 499	(17 898 987)	23 540 512
2350	Прочие расходы	43 880 738	(17 898 987)	25 981 751
Корректировка за 2014 год				
2340	Прочие доходы	28 768 390	(12 512 125)	16 256 265
2350	Прочие расходы	43 857 961	(12 512 125)	31 345 836

Проценты, уплаченные по долговым обязательствам и включаемые в состав текущих расходов, перенесены из строки 4224 «Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива» раздела «Денежные потоки от инвестиционных операций» в строку 4123 «Платежи процентов по долговым обязательствам» раздела "Денежные потоки от текущих операций" Отчета о движении денежных средств.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
4123	Платежи процентов по долговым обязательствам	-	6 645 116	6 645 116
4224	Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	30 571 990	(6 645 116)	23 826 874
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2014 год				
4123	Платежи процентов по долговым обязательствам	-	5 485 996	5 485 996
4224	Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	22 320 523	(5 485 996)	16 834 527

3.27 События после отчетной даты

Общество 14.01.2016 г. выплатило девятый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 18.01.2016 г. выплатило девятый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 16,7 % годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 22.01.2016 г. выплатило шестой купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по шестому купону установлена в размере 8,0% годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило седьмой купон по облигациям серии 22 на общую сумму 887 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-22-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 17,8 % годовых, купонный доход – 88,76 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило третий купон по облигациям серии 37 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по третьему купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило третий купон по облигациям серии 38 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по третьему купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 09.02.2016 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 624 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятому купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 09.02.2016 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 458 040 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления А.Е. Муров

Главный бухгалтер А.П. Носков

«24» февраля 2016 г.

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

20.02.2017
~ РСМ-1115

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Руководитель аудиторской проверки — **Н.Н. Усанова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 №66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 20 16 г.

		КОДЫ		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2016	12	31
Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А				
	Дата утверждения			
	Дата отправки (принятия)			

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	3 326 907	3 494 151	3 265 522
	Результаты исследований и разработок	1120	163 047	243 651	324 255
	Основные средства, в том числе:	1130	857 440 111	823 624 985	788 861 095
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 721 968	1 698 972	1 631 794
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	852 356 759	817 957 414	782 636 932
	другие виды основных средств	1133	3 361 384	3 968 599	4 592 369
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	71 824 222	32 339 155	25 764 856
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	250 509 851	264 636 543	299 704 867
	оборудование к установке	1171	33 328 127	33 850 277	33 218 459
	вложения во внеоборотные активы	1172	191 073 182	209 738 793	226 376 514
	авансы под внеоборотные активы	1173	25 790 087	20 854 723	39 761 614
	прочие внеоборотные активы	1174	318 455	192 750	348 280
	ИТОГО по разделу I	1100	1 183 264 138	1 124 338 485	1 117 920 595
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе:	1210	9 108 558	12 632 339	9 635 100
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 108 558	12 632 325	9 635 083
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	14	17
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	493 970	881 583	1 146 693
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	135 201 277	69 491 215	60 162 888
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	11 327 562	9 503 739	1 110 748
	покупатели и заказчики	1232	10 485 059	8 654 597	4 877
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	842 503	849 142	1 105 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	123 873 715	59 987 476	59 052 140
	покупатели и заказчики	1236	89 976 088	39 753 400	37 501 050
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	515 934	766 050	1 559 543
	прочие дебиторы	1239	33 381 693	19 468 026	19 991 547
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 067 318	38 893 489	2 762 466
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 007 838	21 977 333	39 480 358
	Прочие оборотные активы	1260	30 698	87 002	108 866
	ИТОГО по разделу II	1200	182 909 659	143 962 961	113 296 371
	БАЛАНС	1600	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	258 523 592	246 420 309	235 563 921
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	14 188 807	13 295 300	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	45 088 345	(43 529 255)	(63 312 639)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(60 982 566)	(43 529 255)	(63 312 639)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	106 070 911	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	987 000 569	885 386 179	854 489 570
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	236 653 463	249 660 368	232 771 196
	Отложенные налоговые обязательства	1420	49 658 250	44 035 756	34 211 465
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	512 667	462 788	453 029
	ИТОГО по разделу IV	1400	286 824 380	294 158 912	267 435 690
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	29 195 354	31 361 933	29 544 812
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	60 031 744	54 748 132	77 550 930
	поставщики и подрядчики	1521	31 047 890	42 279 852	67 205 391
	задолженность перед персоналом организации	1522	21 370	18 486	221 038
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	555	310 101	84 162
	задолженность по налогам и сборам	1524	16 731 083	4 062 955	1 326 189
	авансы полученные	1525	8 171 878	6 129 644	6 085 001
	прочие кредиторы	1526	3 984 504	1 939 360	2 619 738
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	74 464	7 734	9 411
	Доходы будущих периодов	1530	694 921	740 903	760 936
	Оценочные обязательства	1540	2 426 829	1 905 387	1 435 028
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	92 348 848	88 756 355	109 291 706
	БАЛАНС	1700	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

* - Показатели к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год

** - Пояснительные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год

Руководитель _____ А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2016 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2016	12	31
Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	218 366 451	173 266 394
	услуги по передаче электроэнергии	2111	171 133 002	158 986 316
	прочая деятельность	2112	47 233 449	14 280 078
Р.6 Пояснений*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(140 037 974)	(134 938 305)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(138 756 529)	(133 534 773)
	прочая деятельность	2122	(1 281 445)	(1 403 532)
	Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100	78 328 477	38 328 089
	Коммерческие расходы	2210	-	-
Р.6 Пояснений*	Управленческие расходы	2220	(8 032 766)	(7 850 741)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	70 295 711	30 477 348
	Доходы от участия в других организациях	2310	260 824	100 849
	Проценты к получению	2320	7 807 492	8 211 453
	Проценты к уплате	2330	(6 230 558)	(8 464 150)
Р.3.11 Пояснений**	Прочие доходы	2340	72 954 542	23 540 512
Р.3.12 Пояснений**	Прочие расходы	2350	(20 767 964)	(25 981 751)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	124 320 047	27 884 261
Р.3.3 Пояснений**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	(12 568 840)	(69 822)
	постоянные налоговые обязательства	2411	6 672 675	(4 317 261)
Р.3.5 Пояснений**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 851 047)	(9 530 440)
Р.3.5 Пояснений**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	228 553	(293 851)
	Прочее, в том числе:	2460	(57 802)	(120 011)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(6 843)	(120 011)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	(50 959)	(-)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	106 070 911	17 870 137

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	СПРАВОЧНО		
Р.3.3 Приложение**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	12 520 106	13 866 221
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	118 591 017	31 736 358
Р.3.10 Приложение**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,0832	0,01402
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год

** - Пояснительные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год

Руководитель _____ А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись)

" 20 " февраля 2017 г.



6

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет об изменениях капитала
за 20 16 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	58947007		
Организация				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.[1]	3100	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570
За 20 15 г.[2]							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	13 866 221	-	17 870 137	31 736 358
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	17 870 137	17 870 137
переоценка имущества	3212	x	x	13 866 221	x	-	13 866 221
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(839 749)	(839 749)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(839 749)	(839 749)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(3 009 833)	-	3 009 833	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	256 837	(256 837)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.[3]	3200	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	(43 529 255)	885 386 179
За 20 16 г.[4]							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	12 520 106	-	106 070 911	118 591 017
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	106 070 911	106 070 911
переоценка имущества	3312	x	x	12 520 106	x	-	12 520 106
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(16 976 627)	(16 976 627)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(16 976 627)	(16 976 627)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(416 823)	-	416 823	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	893 507	(893 507)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.[5]	3300	637 332 662	-	290 390 755	14 188 807	45 088 345	987 000 569

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.[1]	Изменения капитала за 20 15 г.[3]		На 31 декабря 20 15 г.[2]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г.[3]	На 31 декабря 20 15 г.[2]	На 31 декабря 20 14 г.[1]
Чистые активы	3600	987 695 490	886 127 082	855 250 506

Руководитель _____ (подпись) А.Е. Муров (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) А.П. Носков (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

8

Приложение к Приказу
Минфин РФ от 02.07.2010
№66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2016 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Организация				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**4716016979**		
Вид деятельности: **передача электроэнергии**	по ОКВЭД	35.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности: **публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ/ОКФС	47		41
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	186 808 522	173 692 115
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	177 950 601	160 139 058
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	866 454	972 286
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	7 991 467	12 580 771
Платежи - всего в том числе:	4120	(87 611 024)	(74 602 597)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 971 675)	(33 403 893)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 006 034)	(16 197 793)
процентов по долговым обязательствам	4123	(8 395 873)	(6 645 116)
налога на прибыль организаций	4124	(5 032 447)	1 164 771
прочие платежи	4129	(24 204 995)	(19 520 566)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	99 197 498	99 089 518
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	53 710 709	10 357 241
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 135 169	1 337 320
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	8 625	568 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	47 478 220	5 988 017
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 088 695	2 463 904
субсидия из бюджета	4218	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(108 892 895)	(142 986 572)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(79 203 529)	(75 449 636)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(192 192)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(43 416 320)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(19 333 517)	(23 926 874)
из субсидии из бюджета	4228	-	-
прочие платежи	4229	(130)	(1 550)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(55 182 186)	(132 629 331)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	10 163 523	40 094 200
получение кредитов и займов	4311	164 771	99 200
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 750	39 995 000
прочие поступления	4319	2	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(40 148 306)	(24 057 411)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(16 976 630)	(847 383)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 171 676)	(23 210 028)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(29 984 783)	16 036 789
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**14 030 529**	**(17 503 024)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**21 977 309**	**39 480 333**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**36 007 838**	**21 977 309**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель (подпись) А.Е.Муров (расшифровка подписи) Главный бухгалтер (подпись) А.П.Носков (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.



10

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2016 год

		КОДЫ
	Форма №5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2016\12\31
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
	ИНН	4716016979
передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.13
публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47\41
тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	11 430 798	(7 936 647)	1 834 374	(228 849)	228 849	(1 201 618)	-	-	-	12 236 323	(8 909 416)
	5110	за 2015 г.	9 979 699	(6 714 177)	1 451 099	-	-	(1 222 470)	-	-	-	11 430 798	(7 936 647)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2016 г.	316 270	(88 465)	13 524	-	-	(29 001)	-	-	-	329 794	(117 466)
	5111	за 2015 г.	254 276	(61 569)	61 994	-	-	(26 896)	-	-	-	316 270	(88 465)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2016 г.	8 485 549	(6 226 734)	818 153	(228 849)	228 849	(844 336)	-	-	-	9 074 853	(6 842 221)
	5112	за 2015 г.	7 120 413	(5 346 299)	1 365 138		-	(880 435)	-	-	-	8 485 549	(6 226 734)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2016 г.	246	(246)	-	-	-		-	-	-	246	(246)
	5113	за 2015 г.	246	(246)	-	-	-		-	-	-	246	(246)
Прочие	5104	за 2016 г.	2 628 733	(1 621 202)	202 697	-	-	(328 281)	-	-	-	2 831 430	(1 949 483)
	5114	за 2015 г.	2 604 766	(1 306 063)	23 967	-	-	(315 139)	-	-	-	2 628 733	(1 621 202)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	6 198 334	5 612 715	4 090 740
в том числе:				
Прочие	5131	6 198 334	5 612 715	4 090 740

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы		
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная /текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	403 971	(160 320)	-	-	-	(80 604)	403 971	(240 924)
	5150	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	-	(80 604)	403 971	(160 320)
из них:										
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2016 г.	65 811	(23 034)		-	-	(13 162)	65 811	(36 196)
	5151	за 2015 г.	65 811	(9 872)		-	-	(13 162)	65 811	(23 034)
Разработка концепции ААС	5142	за 2016 г.	80 007	(33 337)	-	-	-	(16 002)	80 007	(49 339)
	5152	за 2015 г.	80 007	(17 335)	-	-	-	(16 002)	80 007	(33 337)
Программа модернизации ЕЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2016 г.	84 955	(35 398)	-	-	-	(16 991)	84 955	(52 389)
	5153	за 2015 г.	84 955	(18 407)	-	-	-	(16 991)	84 955	(35 398)
Программа инновационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2016 г.	60 819	(25 342)	-	-	-	(12 164)	60 819	(37 506)
	5154	за 2015 г.	60 819	(13 178)	-	-	-	(12 164)	60 819	(25 342)
Прочие	5145	за 2016 г.	112 379	(43 209)		-	-	(22 285)	112 379	(65 494)
	5155	за 2015 г.	112 379	(20 924)		-	-	(22 285)	112 379	(43 209)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА как НИОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	4 560 604	393 141	-	(235 120)	4 718 625
	5170	за 2015 г.	4 389 233	254 466	-	(83 095)	4 560 604
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытания ВТСП кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2016 г.	911 625		-	-	911 625
	5171	за 2015 г.	864 177	54 999	-	(7 551)	911 625
Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока	5162	за 2016 г.	236 736	-	-	-	236 736
	5172	за 2015 г.	214 075	30 900	-	(8 239)	236 736
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС	5163	за 2016 г.	172 127	147 700	-	(1 802)	318 025
	5173	за 2015 г.	155 268	22 350	-	(5 491)	172 127
Прочие	5164	за 2016 г.	3 240 116	245 441		(233 318)	3 252 239
	5174	за 2015 г.	3 155 713	146 217		(61 814)	3 240 116
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	940 935	535 750	(59 153)	(812 500)	605 032
	5190	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(10 853)	(1 369 983)	940 935
в том числе:							
Создание комплексного программно-аппаратного и технологического решения "GCM"	5181	за 2016 г.	215 648	-	-	(215 648)	-
	5191	за 2015 г.	188 454	83 470	-	(56 276)	215 648
Изменение исчисления времени АИИС КУЭ	5182	за 2016 г.	60 001	-	-	(60 001)	-
	5192	за 2015 г.	60 001	-	-	-	60 001
Создание ОСИБС электросетевых объектов	5183	за 2016 г.	55 475	-	-	-	55 475
	5193	за 2015 г.	55 475	-	-	-	55 475
Создание АСУ Казначейство	5184	за 2016 г.	135 209	-	-	(135 209)	-
	5194	за 2015 г.	-	135 209	-	-	135 209
Модернизация ЕАСУиО 1 очередь	5185	за 2016 г.	169 392	-	-	(169 392)	-
	5195	за 2015 г.	-	169 392	-	-	169 392
Специализированное ПОАИИС КУЭ ЕНЭС	5186	за 2016 г.	133 990	-	-	-	133 990
	5196	за 2015 г.	64 727	69 263	-		133 990
Прочие	5188	за 2016 г.	171 220	535 750	(59 153)	(232 250)	415 567
	5198	за 2015 г.	1 300 574	195 206	(10 853)	(1 313 707)	171 220

* в строках 5160 и 5170 отражен перевод в основные средства

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	1 486 934 382	(663 309 397)	104 047 056	(97 294)	(3 551 048)	2 662 129	(80 290 155)	22 179 869	(11 135 371)	1 689 610 199	(752 170 088)
	5210	за 2015 г.	1 370 707 288	(581 846 193)	99 262 311	(97 161)	(11 223 820)	8 691 398	(75 995 873)	28 188 603	(14 061 568)	1 486 934 382	(663 309 397)
в том числе:													
Здания	5201	за 2016 г.	83 833 105	(19 585 430)	8 933 484	(2 004)	(336 658)	82 727	(3 097 940)	602 876	(418 313)	93 032 807	(23 020 960)
	5211	за 2015 г.	76 236 787	(18 745 681)	7 559 052	(3 826)	(1 948 534)	671 375	(2 867 310)	1 985 750	(639 988)	83 833 105	(19 585 430)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2016 г.	892 294 143	(411 493 380)	39 704 589	(1 784)	(620 676)	498 542	(37 250 622)	3 071 624	(827 728)	933 449 680	(449 074 972)
	5212	за 2015 г.	838 843 751	(374 355 608)	46 974 142	(2 493)	(6 298 516)	5 465 076	(35 685 831)	12 774 766	(6 914 524)	892 294 143	(411 493 380)
Машины и оборудование	5203	за 2016 г.	497 416 084	(224 507 108)	54 718 230	(74 625)	(2 492 982)	1 926 231	(38 720 682)	19 504 065	(9 889 099)	569 235 397	(271 265 193)
	5213	за 2015 г.	442 834 789	(184 177 106)	43 954 895	(82 918)	(2 796 686)	2 388 506	(36 129 589)	13 422 486	(6 505 931)	697 416 084	(224 507 108)
Транспортные средства	5204	за 2016 г.	7 877 138	(5 261 649)	206 798	(17 420)	(95 494)	86 839	(899 424)	-	-	7 988 442	(6 091 654)
	5214	за 2015 г.	7 862 630	(4 354 663)	131 742	(6 157)	(117 234)	106 687	(1 007 516)	-	-	7 877 138	(5 261 649)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2016 г.	2 938 084	(2 083 191)	375 984	(1 178)	(49 921)	49 208	(273 154)	3	(1)	3 264 150	(2 308 316)
	5215	за 2015 г.	2 763 846	(1 877 424)	229 371	(1 767)	(55 147)	52 119	(256 105)	14	(14)	2 938 084	(2 083 191)
Другие виды основных средств	5206	за 2016 г.	532 949	(361 444)	58 393	(283)	(18 735)	18 582	(31 138)	1 241	(320)	573 848	(374 603)
	5216	за 2015 г.	533 691	(335 711)	2 024	-	(8 313)	7 635	(32 227)	5 547	(1 141)	532 949	(361 444)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2016 г.	1 698 972	-	49 578	-	(26 582)	-	-	-	-	1 721 968	-
	5217	за 2015 г.	1 631 794	-	67 178	-	-	-	-	-	-	1 698 972	-
Основные средства,полученные по договору лизинга	5220	за 2016 г.	343 907	(17 195)	-	-	-	-	(17 195)	-	-	343 907	(34 390)
	5230	за 2015 г.	-	-	343 907	-	-	-	(17 195)	-	-	343 907	(17 195)

ные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2016 г.	243 589 070	104 735 497	(20 052 769)	(103 870 498)	224 401 389
	5240	за 2015 г.	259 594 973	96 869 758	(13 858 569)	(99 016 692)	243 589 070
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2016 г.	93 255 221	51 618 798	(582 701)	(46 914 285)	97 377 033
	5241	за 2015 г.	111 656 622	48 601 776	(1 052 638)	(65 950 539)	93 255 221
модернизация и реконструкция	5252	за 2016 г.	106 531 284	33 208 715	(353 141)	(55 488 425)	83 898 433
	5242	за 2015 г.	105 015 235	33 333 423	(873 538)	(30 943 836)	106 531 284
приобретение объектов основных средств	5253	за 2016 г.	142 126	1 339 088	(12 166)	(1 414 377)	54 671
	5243	за 2015 г.	419 526	1 846 937	(3 999)	(2 120 338)	142 126
объекты НИОКР	5254	за 2016 г.	4 560 604	393 141	(221 873)	(13 247)	4 718 625
	5244	за 2015 г.	4 389 233	254 466	(81 116)	(1 979)	4 560 604
создание НМА	5255	за 2016 г.	940 935	535 750	(871 653)	-	605 032
	5245	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(1 380 836)	-	940 935
незавершенные ПНР	5256	за 2016 г.	4 308 623	1 260 073	(1 149 307)	-	4 419 388
	5246	за 2015 г.	3 226 667	1 868 651	(786 695)	-	4 308 623
прочие	5257	за 2016 г.	-	40 164		(40 164)	-
	5247	за 2015 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2016 г.	33 850 277	16 339 769	(16 861 919)	-	33 328 127
	5248	за 2015 г.	33 218 459	10 311 965	(9 680 147)	-	33 850 277

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	20 760 199	28 660 928
в том числе:			
Здания	5261	1 284 346	652 208
Сооружения и передаточные устройства	5262	14 100 881	24 887 730
Машины и оборудование	5263	5 353 834	3 116 146
Транспортные средства	5264	129	675
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	173	233
Прочие	5266	20 845	3 936
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(65 570)	(26 582)
в том числе:			
Здания	5271		(300)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(57 809)	(26 055)
Машины и оборудование	5273	(7 761)	(227)
Транспортные средства	5274	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275		

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	7 680 932	10 313 874	5 818 381
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	33 654 882	30 925 398	29 613 882
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	185 337 710	189 135 531	183 302 369
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	98 333	87 768	91 045
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступило		Выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	104 198 595	(71 859 440)	-	-	(298 910)	-	-	39 783 977	103 899 685	(32 075 463)
	5321	за 2015 г.	102 612 989	(76 848 133)	3 312 460	-	(1 726 854)	-	-	4 988 693	104 198 595	(71 859 440)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2016 г.	78 728 279	(62 562 606)	-	-	(6)	-	-	39 769 727	78 728 273	(22 792 879)
	5322	за 2015 г.	78 616 955	(68 400 958)	111 324	-	-	-	-	5 838 352	78 728 279	(62 562 606)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2016 г.	24 171 512	(9 296 834)	-	-	(100)	-	-	14 250	24 171 412	(9 282 584)
	5323	за 2015 г.	23 991 914	(8 447 175)	180 180	-	(582)	-	-	(849 659)	24 171 512	(9 296 834)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2016 г.	1 298 804	-		-	(298 804)	-	-	-	1 000 000	-
	5325	за 2015 г.	951	-	3 020 956	-	(1 723 103)	-	-	-	1 298 804	-
Депозитные вклады	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5327	за 2015 г.	3 169	-	-	-	(3 169)	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2016 г.	51 764 310	(12 870 821)	10 658 511	-	(60 008 081)	-	(347 422)	12 870 821	2 067 318	-
	5328	за 2015 г.	15 633 287	(12 870 821)	42 118 793	-	(5 987 770)	-	-	-	51 764 310	(12 870 821)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2016 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	(12 022 099)	-	(347 422)	12 369 521	-	-
	5331	за 2015 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	-	-	-	-	12 369 521	(12 369 521)
Предоставленные займы	5312	за 2016 г.	9 268 226	(501 300)	10 654 522	-	(17 864 150)	-	-	501 300	2 058 598	-
	5332	за 2015 г.	3 255 046	(501 300)	12 000 950	-	(5 987 770)	-	-	-	9 268 226	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2016 г.	30 116 320	-	-	-	(30 116 320)	-	-	-	-	-
	5333	за 2015 г.	-	-	30 116 320	-	-	-	-	-	30 116 320	-
Прочие	5314	за 2016 г.	10 243	-	3 989	-	(5 512)	-	-	-	8 720	-
	5334	за 2015 г.	8 720	-	1 523	-	-	-	-	-	10 243	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2016 г.	155 962 905	(84 730 261)	10 658 511	-	(60 306 991)	-	(347 422)	52 654 798	105 967 003	(32 075 463)
	5320	за 2015 г.	118 246 276	(89 718 954)	45 431 253	-	(7 714 624)	-	-	4 988 693	155 962 905	(84 730 261)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						Выбыло (погашено)					
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерва под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	12 632 339	-	6 226 048	(9 749 829)	-	-	-	9 108 558	-
	5420	за 2015 г.	9 635 100	-	7 193 896	(4 196 657)	-	-	-	12 632 339	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2016 г.	12 632 325	-	6 225 691	(9 749 458)	-	-	-	9 108 558	-
	5421	за 2015 г.	9 635 083	-	7 192 832	(4 195 590)	-	-	-	12 632 325	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2016 г.	14	-	357	(371)	-	-	-	-	-
	5422	за 2015 г.	17	-	1 064	(1 067)	-	-	-	14	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление		выбытие						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	9 554 594	(50 855)	9 372 866	-	(65 764)	-	-	-	(7 483 379)	11 378 417	(50 855)
	5521	за 2015 г.	1 310 836	(88)	8 720 738	-	(52 366)	-	(50 767)	-	(224 654)	9 554 594	(50 855)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2016 г.	8 654 597	-	9 360 250	-	(57 220)	-	-	-	(7 472 568)	10 485 059	-
	5522	за 2015 г.	4 877	-	8 713 575	-	(44 498)	-	-	-	(19 357)	8 654 597	-
авансы выданные	5503	за 2016 г.	88	(88)		-		-	-	-	-	88	(88)
	5523	за 2015 г.	88	(88)	4 635	-	(4 635)	-	-	-	-	88	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2016 г.	899 909	(50 767)	12 616	-	(8 544)	-		-	(10 711)	893 270	(50 767)
	5524	за 2015 г.	1 105 871	-	2 528	-	(3 233)	-	(50 767)	-	(205 257)	899 909	(50 767)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	118 887 847	(58 900 371)	713 758 788	3 498 880	(644 503 485)	(489)	(640 895)	81 613	(7 226 481)	183 333 369	(59 459 654)
	5530	за 2015 г.	113 913 415	(54 861 273)	628 585 561	1 216 161	(616 584 691)	(23 821)	(4 091 818)	52 720	(8 166 056)	118 887 847	(58 900 371)
в том числе:												-	
покупатели и заказчики	5511	за 2016 г.	50 679 611	(10 926 211)	261 022 163	-	(206 108 767)	(50)	1 535 823	-	(7 226 481)	99 366 476	(9 390 388)
	5531	за 2015 г.	44 687 556	(7 186 506)	212 119 637	-	(197 958 449)	-	(3 742 782)	3 077	(8 166 056)	50 679 611	(10 926 211)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2016 г.	2 746 155	(1 980 105)	9 428 918	-	(9 614 884)	(13)	(56 138)	57 080	-	2 495 397	(1 979 163)
	5533	за 2015 г.	3 549 506	(1 980 963)	71 530 913	-	(72 333 433)	(17)	(556)	1 414	-	2 746 155	(1 980 105)
прочие дебиторы	5514	за 2016 г.	65 462 081	(45 994 055)	443 315 707	3 498 880	(428 779 834)	(427)	(2 120 581)	24 533		81 471 796	(48 090 103)
	5534	за 2015 г.	65 685 351	(45 693 804)	344 935 011	1 216 161	(346 302 409)	(23 804)	(348 480)	48 229	-	65 462 081	(45 994 055)
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса. 1173)	5515	за 2016 г.	26 272 966	(5 418 243)	223 481 092	-	(214 907 684)	(393)	(3 637 651)	3 163	-	34 842 818	(9 052 731)
	5535	за 2015 г.	41 609 152	(1 847 538)	286 082 920	-	(301 407 908)	-	(3 581 903)	11 198	-	26 272 966	(5 418 243)
Итого	5500	за 2016 г.	154 715 407	(64 369 469)	945 612 746	3 498 892	(859 476 933)	(882)	(4 278 547)	84 776	(14 709 760)	229 594 604	(68 563 240)
	5520	за 2015 г.	156 633 401	(56 708 899)	923 389 219	1 216 161	(918 044 965)	(23 821)	(7 724 488)	63 918	(8 390 670)	154 715 407	(64 369 469)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3		4	5		6
Всего	5540	35 768 797	15 516 478	37 857 026	18 476 959	26 427 560	16 074 584
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	22 043 037	12 650 692	28 021 309	17 095 098	20 076 480	12 889 974
Авансы выданные	5542	2 381	-	1 849	-	2 335	-
Прочие дебиторы	5543	1 878 327	29 508	3 033 764	-	1 316 597	-
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг.Баланса. 1173)	5544	11 847 052	2 836 278	6 800 104	1 381 861	5 032 148	3 184 610

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	462 788	146 120	-	(101 771)	-	5 530	512 667
	5571	за 2015 г.	453 029	33 086	-	(6 335)	-	(16 992)	462 788
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	54 748 132	589 898 503	122 524	(504 706 814)	(6 300)	(24 301)	69 033 744
	5580	за 2015 г.	77 550 930	567 351 019	253 252	(590 373 194)	(13 698)	(20 177)	54 748 132
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2016 г.	42 279 852	325 287 412	7	(236 474 162)	(6 300)	(38 919)	31 047 890
	5581	за 2015 г.	67 205 393	198 246 329	42	(223 152 380)	(13 408)	(6 122)	42 279 852
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.	18 486	45 537 582	-	(45 534 698)	-	-	21 370
	5582	за 2015 г.	221 038	25 409 648	-	(25 612 200)	-	-	18 486
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2016 г.	310 101	5 131 901	-	(5 441 447)	-	-	555
	5583	за 2015 г.	84 162	5 086 909	-	(4 858 680)	(290)	-	310 101
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2016 г.	4 062 955	98 137 396	6 029	(85 475 297)	-	-	16 731 083
	5584	за 2015 г.	1 316 189	74 456 831	11 248	(71 731 313)	-	-	4 062 955
Авансы полученные	5565	за 2016 г.	6 129 644	37 617 465	-	(35 589 849)	-	14 618	8 171 878
	5585	за 2015 г.	6 685 001	133 957 505	-	(133 898 807)	-	(14 055)	6 129 644
Прочие кредиторы	5566	за 2016 г.	1 939 360	84 287 420	116 488	(82 358 764)	-	-	3 984 504
	5586	за 2015 г.	2 619 738	29 508 804	241 962	(30 431 144)	-	-	1 939 360
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2016 г.	7 734	13 899 327	-	(13 832 597)	-	-	74 464
	5587	за 2015 г.	9 411	686 993	-	(688 670)	-	-	7 734
Итого	5550	за 2016 г.	55 210 929	518 044 623	122 524	(504 808 585)	(6 300)	(18 771)	60 544 411
	5570	за 2015 г.	78 003 959	567 384 105	253 252	(590 379 529)	(13 698)	(31 169)	55 210 920

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	251 777	778 259	59 680
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	233 059	743 507	24 928
Авансы полученные	5592	18 644	34 752	34 752
Прочие кредиторы	5593	74	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателей	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	23 714 349	23 929 722
Расходы на оплату труда	5620	18 991 636	18 872 485
Отчисления на социальные нужды	5630	4 287 496	4 259 701
Амортизация	5640	81 490 149	77 216 689
Прочие затраты	5650	19 587 118	18 510 449
Итого по элементам	5660	148 070 749	142 789 046
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670		-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	148 070 749	142 789 046

7. Резервы под условные обязательства

Показатель			Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	Код	Период					
1	2		3	4	5	6	7
Условные обязательства	5700	за 2016 г.	1 905 387	3 831 169	(3 282 953)	(26 774)	2 426 829
		за 2015 г.	1 435 038	3 441 538	(2 949 824)	(21 355)	1 905 387
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2016 г.	762 619	2 220 485	(2 166 959)	-	816 145
		за 2015 г.	751 506	2 298 861	(2 287 748)	-	762 619
Оценочное обязательства на выплату прошлых периодов	5702	за 2016 г.	876 899	943 507	(850 125)	(26 774)	943 507
		за 2015 г.	683 532	876 808	(662 976)	(21 355)	876 899
Оценочное обязательство по негосударственному пенсионному фонду	5703	за 2016 г.	265 869	106 428	(265 869)	-	106 428
		за 2015 г.	-	265 869	-	-	265 869
Оценочное обязательство на сумму выплат органам управления и контроля	5704	за 2016 г.	-	1 909	-	-	1 909
		за 2015 г.	-	-	-	-	-
Оценочное обязательствав соответствии с условиями договора	5705	за 2016 г.	-	558 840	-	-	558 840
		за 2015 г.	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	78 556 902	50 884 425	67 459 319
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	77 737 509	50 063 709	67 131 149
Договор залога имущества	5802	735 206	721 557	209 059
Прочие	5803	84 187	99 159	119 111
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	2 248 381	136 709	171 537
в том числе:				
Поручительство	5811	2 248 381	136 709	171 537

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	-	-
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	-	-

Руководитель _____ А.Е. Муран
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.И. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

"20" февраля 2017 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» ОГРН 1024701893336 ПАО «ФСК ЕЭС» г. МОСКВА

Федеральная Сетевая Компания



Единой Энергетической Системы

ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2016 ГОД

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ... 3
1.1 Информация об Обществе ... 3
1.2 Основные виды деятельности ... 4
1.3 Исполнительные и контрольные органы ... 7
1.4 Обособленные структурные подразделения Общества ... 8
II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ... 11
2.1 Основа составления ... 11
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах ... 11
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства ... 11
2.4 Основные средства ... 12
2.5 Нематериальные активы ... 15
2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 15
2.7 Материально-производственные запасы ... 15
2.8 Учет финансовых вложений ... 16
2.9 Расходы будущих периодов ... 18
2.10 Дебиторская задолженность ... 18
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 18
2.12 Кредиты и займы полученные ... 19
2.13 Доходы и расходы организации ... 19
2.14 Оценочные обязательства ... 20
2.15 Исправления ошибок ... 21
2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств ... 22
2.17 Изменения в учетной политике Общества ... 22
2.18 Данные прошлых отчетных периодов ... 23
III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ... 24
3.1 Капитал и резервы ... 24
3.2 Нематериальные активы ... 24
3.3 Основные средства ... 29
3.4 Прочие внеоборотные активы ... 30
3.5 Налоги ... 31
3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) ... 34
3.7 Долгосрочные финансовые вложения ... 34
3.8 Краткосрочные финансовые вложения ... 34
3.9 Дебиторская задолженность ... 37
3.10 Запасы ... 45
3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы ... 45
3.12 Займы и кредиты полученные ... 46
3.13 Кредиторская задолженность ... 48
3.14 Доходы будущих периодов ... 52
3.15 Прочие доходы и расходы ... 52
3.16 Прибыль на акцию ... 54
3.17 Связанные стороны ... 55
3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики ... 60
3.19 Денежные средства и их эквиваленты ... 63
3.20 Информация по сегментам ... 64
3.21 Обеспечения обязательств ... 64
3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 66
3.23 Информация о затратах на энергоресурсы ... 64
3.24 Экологические показатели ... 64
3.25 Финансовый кризис ... 66
3.26 События после отчетной даты ... 71

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 29.06.2016 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

26

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2016г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2016 является ПАО «Россети». На 31.12.2016 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2016 год составляет 22 150 человека (за 2015 год – 22 781 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общества получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг всех зарегистрированных на сегодня выпусков обыкновенных акции Общества в размере, не превышающем 287 269 492 431 штуки обыкновенных акций Общества. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и РАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2016 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 4 181 043 штуки, что составляет около 0,1640 % УК.

1.2 Основные виды деятельности

Общества создано в целях долгосрочного обеспечения энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации, в том числе:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ЕНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренным федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;

- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;

- реализация государственной политики в электроэнергетике;

- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;

- реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

- разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

- оказание услуг связи;

- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а так же оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;

- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;

- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами в соответствии с единой технической политикой электросетевого комплекса, в рамках обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества, в целях интеграции в глобальные международные энергетические рынки;

- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;

- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;

- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;

- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 29.06.2016 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бударгин Олег Михайлович	Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полюс Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
3	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
4	Каменской Игорь Александрович	Председатель совета директоров ООО «Ренессанс Капитал»
5	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания»
7	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети», член Советов директоров ПАО «Ленэнерго», ПАО «МРСК Сибири»
8	Рощенко Николай Павлович	Член Правления Партнерства «Совет рынка»
9	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
10	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ
11	Ферленги Эрнесто	Старший советник по России группы компаний «Эни», Старший советник по развитию бизнеса нефтесервисной компании Saipem SpA и советник в компаниях нефтегазовой отрасли SIIRTEC NIGI Spa и SIAD RUS

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Каменской И.А., Прохоров Е.В., Рощенко Н.П., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н., Ферленги Э..

- исключены: Кравченко В.М., Быстров М.С., Ковальчук Б.Ю., Колесников М.А., Шматко С.И., Шульгинов Н.Г...

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый Заместитель Председателя Правления
4	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
5	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления
6	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Теребулин Сергей Сергеевич	Заместитель Председателя Правления
9	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Зобкова Татьяна Валентиновна	Заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России
2	Карпов Илья Игоревич	Начальник отдела Управления Росимущества
3	Пронин Николай Николаевич	Директор Департамента безопасности ПАО «Россети»
4	Шмаков Игорь Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
5	Хворов Владимир Васильевич	Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;

2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно - Уральское предприятие магистральных электрических сетей;

28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» -Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
51. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

32

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2016 г. Курсы валют составили на эту дату 60,6569 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2015 г. – 72, 8827 руб., 31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб.), 63,8111 руб. за 1 евро (31 декабря 2015 г. – 79, 6972 руб., 31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных

активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федеральный закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя.

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р « Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, по которым не установлен нормативный срок в распоряжении 703р, Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств,

включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Распоряжении 703р и Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит

35

изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Регулярные крупные затраты, возникающие через определенные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств, на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства»

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на

капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные актывы"

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае, если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов). Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным - распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется с учетом знаний руководства о финансовом состоянии контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

Расходы по созданию резерва включается в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражается свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестиста шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным

векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате отражения доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по

предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующим за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.15 Исправления ошибок

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2016 год

В 2016 году изменения учетной политики Общества носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

Изменения в учетной политике на 2017 год

В учетную политику Общества на 2017 год изменения не вносились.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2016 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2015 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2016 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2015 и на 31.12.2016 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.16 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Российские сети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Итого	**31 867 163**	**31 867 163**	**31 867 163**

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2016 г. получена прибыль в размере 106 070 911 тыс. рублей. По результатам работы 2015 года получена прибыль в размере 17 870 137 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ПАО"ФСК ЕЭС"(АСКИД)	261 326	335 991	-
"Функциональная автоматизация "Единой автоматизированной системы учета и отчетности ПАО"ФСК ЕЭС"	253 231	-	-
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	204 053	378 956	553 859
Программа для ЭВМ "Специализированное программное обеспечение Автоматизированной информационно-измерительной системы Коммерческого учета электроэнергии Единой Национальной Электрической Сети " (СПО АИИС КУЭ ЕНЭС) - 2-й пусковой комплекс	193 014	255 614	-

"Конструкторская документация на соединительные и концевые муфты для кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена на 110,220 и 330 кВ"	99 901	-	-
"Программный комплекс по управлению электронным контентом ПАО "ФСК ЕЭС" (ПКУЭК)"	99 502	-	-
"Карты климатического районирования территории по субъектам РФ"	93 891	134 130	174 369
"Автоматизированная система управления казначейскими операциями ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ Казначейство)	90 140	135 209	-
"Комплект конструкторской документации на систему мониторинга технического состояния и определения мест возможных повреждений элементов ВЛ 220-750 кВ"	77 690	-	-
"Автоматизированная система "Управление сервисами электронного архива" для ПАО "ФСК ЕЭС"	75 143	-	-
"Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслонаполненного автотрансформатора"	62 557	85 305	108 053
Программа для ЭВМ "Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами (СНБ АСУ ТОиР)"	62 124	91 944	121 764
"Автоматизированная система управления фото-видеоинформацией по осмотрам ВЛ ПАО"ФСК ЕЭС"	51 200	-	-
"Автоматизированная система управления бюджетом ПАО"ФСК ЕЭС" (АСУ БИ)	49 581	-	-
О государственной регистрации базы данных «База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов Единой национальной энергетической системы России».	48 338	54 257	-
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления работами, выполняемыми хозяйственным способом в рамках инвестиционной деятельности ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУР ХСИД)	46 290	61 303	-
"Комплект рабочей конструкторской документации на композитные опоры классов напряжения 220 кВ и фундаментных конструкций, технические условия на опоры из композитных материалов для ВЛ 220 кВ с фундаментными конструкциями и технологические карты на сборку и установку композитных опор"	42 925	62 737	82 548
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления обеспечением работников средствами индивидуальной защиты для ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ СИЗ)	42 434	-	-
"Комплекты рабочей конструкторской документации на УПМГ и УСГМ, технические условия и руководство по эксплуатации"	42 313	58 693	75 072
"Модули бизнес-деятельности АСУД ПАО "ФСК ЕЭС"	39 274	49 986	-
АС АСУУР АСУУЗ"Автоматизированная Система Управления"Учет результатов"и"Управленческий учет затрат"	38 784	52 472	66 161
"Автоматизированная система управления проектно-сметной документацией ПАО "ФСК ЕЭС"(АС УПСД)	38 121	-	-
"Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ"	37 971	54 244	70 517
Программа для ЭВМ "Развитие модулей АСУД и интеграционных решений с SAP"	37 843	56 008	74 173
"Специальное ПО по изменению исчисления времени АИИС КУЭ ЕНЭС ПАО "ФСК ЕЭС"	37 001	49 001	-
"Децентрализация ландшафта EMC Documentum"	36 579	47 835	-
"Единая автоматизированная система учета расчетов с потребителями электрической энергии"	36 505	46 460	-

"Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения и реактивной мощности в Кубанской энергосистемы, техническое предложение на автоматизированную систему и техническое задание на ее проектирование"	34 688	48 115	61 543
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ПАО "ФСК ЕЭС" (ГИС)	31 227	43 315	55 403
"Технические предложения по созданию Системы собственной наблюдательной сети на объекты ЕНЭС по предупреждению электросетевых предприятий о возможности возникновения опасных и неблагоприятных гидрометеорологических явлений, реогированию на штормовые предупреждения и автоматизированного контроля предельных токовых нагрузок на ВЛ"	30 485	42 679	54 874
"Автоматизированная система корректировки, консолидации и анализа планов ТОиР и ЦП ПАО"ФСК ЕЭС"	25 685	-	-
Программа для ЭВМ "Подсистема электронной подписи для процесса акцепта/подписания ЗНП/пакета ЗНП в процессе подготовки документов к оплате в ПАО "ФСК ЕЭС""	24 795	-	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ПАО"ФСК ЕЭС"(ИСП САЦ)	23 801	34 379	44 957
"Результаты исследований и разработки основных направлений развития систем управления электроэнергетической системой в рамках ИЭСААС по общесистемным вопросам организации и управления ИЭСААС и по принципам иерархического координированного адаптивного управления режимами ИЭСААС"	23 045	32 921	42 798
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ПАО "ФСК ЕЭС"	22 615	31 974	41 332
"Корпоративная система управления нормативно-справочной информацией на SAP ERP(КСУ НСИ)	21 662	-	-
Автоматизированная система управления Договорами(АСУ Договоры)	20 912	30 949	40 987
"Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ и электрооборудования подстанций ПАО "ФСК ЕЭС" и технических требований к подвесной изоляции электроустановок в зависимости от класса напряжения, степени и вида загрязнения"	20 426	28 878	37 330
"Комплект РКД на опытные образцы высокотемпературного компактного провода с композитным сердечником и линейную аматуру для высокотемпературного компактного провода. Технические условия на высокотемпературные компактные провода на линейную арматуру"	19 656	28 080	36 504
Автоматизированная система финансовой отчетности ПАО"ФСК ЕЭС" (АСФО)	19 462	27 247	35 032
Модернизированная аналитическая система управления персоналом (АСУП-М)	19 408	25 230	-
"Автоматизированная система мобильной отчетности по технологическому присоединению для руководства"	17 585	22 274	-
"Технический проект полномасштабного макетного образца гибкой гибридной энергетической магистрали совместной транспортировки электроэнергии и жидкого водорода на основе сверхпроводниковых технологий общей мощностью 100МВт и длиной 30м"	16 960	23 978	30 996

Автоматизированная система формирования консолидированной финансовой отчетности ПАО"ФСК ЕЭС"	16 864	23 189	29 513
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	16 155	-	-
"Укрупненные стоимостные показатели линий электропередач и подстанций напряжением 35-1150 кВ"	15 712	32 853	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями ст(АСДТУ)	15 210	21 504	27 798
"Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных технических решений с учетом реконструкции ПС Выборгская и технические требования к оборудованию и системам ПС 330/400 кВ Выборгская при реконструкции. Этапы и пусковые комплексы реконструкции"	14 862	21 012	27 162
Интегрированная система мониторинга информации ПАО"ФСК ЕЭС" (ИСМИ)	14 625	20 475	26 324
"Комплект документации на систему автоматического регулирования установки управляемых выпрямительных установок"	14 403	20 164	25 925
"Структура Системы сбора и передачи информации, имеющихся алгоритмов и программ оценки состояния ЕНЭС на возможность их использования для целей адаптивного управления"	14 261	23 268	32 275
"Автоматизированная система управления расчетами с подрядными организациями (АСУ "Реестр")"	14 151	-	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ	13 251	17 795	22 338
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС	13 164	21 478	29 791
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500"	13 041	18 631	24 220
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ"	12 583	17 975	23 368
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регулир. напряж.в ЕНЭС	11 659	19 023	26 387
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100	11 345	15 737	20 129
КРконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ	10 759	15 725	20 691
"Система управления инцидентами, изменениями и конфигурациями (АСУИИиК) ПАО"ФСК ЕЭС"	10 639	14 186	-
"Автоматизированная система размещения на официальном сайте информации о закупках и реестра договоров, закл. в резул.закупок	10 188	15 281	-
Результаты исследований молнии защиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ.	9 946	14 209	18 472
"Модуль интеграции АСУД с SAP SRM"	9 912	12 555	-
Система управления материально-техническим обеспечением"ФСК ЕЭС"(СУ МТО)	9 522	23 805	38 089
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного компл.на основе инновац.сх-технич.решений.	9 056	15 093	21 131
Создание новой функциональности системы АСПБ ПАО"ФСК ЕЭС"(АСПБ-Т)	8 843	22 109	35 374
Модуль сопряжения компьютерных тренажеров комплекс Модус и Феникс между собой и с оперативно-диспет. комплексом "ОИК СК"	8 456	12 515	16 574
"Программно-технический комплекс для проведения оценки потерь электроэнергии в сети."	8 098	10 166	-

Программа для ЭВМ "Единая аналитическая система на базе решений SAP Business Objects в единую систему SAP Business Objects 4.0 и SAP BO Data Service 4.0"	7 373	-	-
"Автоматизированная система учета инвестированного капитала ОАО"ФСК ЕЭС"(АСУ БИК)"	7 358	9 461	-
Технико-эконом.обоснование выбора пилот. проектовинтелектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	7 126	11 626	16 127
КомплектРКДнаИРМК(ГИРМК),компл РКДна сист.компл.монит.эффект.работыИРМК(ГИРМК)грозовой обстан.взоне ВЛ	6 662	9 737	12 811
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы.	6 652	9 845	13 037
Тех.треби констр.док.на линейн.разрядники для обеспеч.молниезащиты ВЛ220-330кВ в рай-х с пл.провод.грунтами	6 571	10 326	14 081
Геоинформационное обеспечение по территории Приокского ПМЭС (ГИО Приокского ПМЭС)	6 510	8 680	-
Технические предложения по координации токов короткого замыкания в элект.сетях мегаполисов.	6 503	10 838	15 173
Конструкторская документация на опытный образец автоматизированной системы контроля эксплуатационной готовности сис-ы РЗА.	6 363	8 225	-
Система оповещения ОАО"ФСК ЕЭС"(СОПО)	5 965	8 434	10 902
Тех.треб.для реализации совместимости микропроцессорных терминалов ДФЗ различных производителей.	5 902	8 344	10 786
"Модуль КИСУ по расширению блоков планирования и аналитической отчетности"	5 738	-	-
"Автоматизированная расчетно-информационная систем коммерческого учета электроэнергии АРИС КУЭ МГЛЭП	5 161	-	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС, требования экономической эффективности инвестиций и обоснованные предложения.	4 883	6 836	8 789
Конструкторская документация на высотные опоры 220кВ	4 855	7 095	9 336
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система "Управления бенефициарами контрагентов" с "Информационно-поисковой системой для оценки достоверности информации о контрагенте и его благонадежности" для ПАО "ФСК ЕЭС"	4 826	-	-
КД на изгот. и установку на объекте образца системы непрерыв. контроля перегруз. способ-ти трансформатор	4 290	7 151	10 011
Результ. анал. компл. сист. испыт. АСкомпенсаторов 100Мвар на ПС500 кВ Бескудниково	3 867	6 077	8 287
"Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разруш. высоковольт. оборуд"	3 857	4 149	4 442
"Устройство управления взрывным размыкателем"	3 833	4 132	4 430
"Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики+" ("ПАРУС РЗА+")	3 625	12 162	17 775
"Автоматизированная система управления учетом фактически отработанного времени и расчета заработной платы"	3 589	7 177	-
Рабочая документация на переходную опору АТ-105 "Металлические конструкции переходной опоры раздел 2	3 467	4 317	-
"Программа автоматизированного расчета установок релейной защиты и автоматики(ПАРУС РЗА)"	3 341	-	-
КД на двухцеп. одностоечные концевые многогран. опордля перехода ВЛ 220кВ"Зеленый угол-Русская"в каб.л.	3 236	5 394	7 551

60

Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки.	3 227	4 562	5 897
СДО"Система Дистанционного Обучения ОАО"ФСК ЕЭС"	3 157	4 561	5 964
Комл.раб.констр.док."Железобет. модули каб. каналов, обеспеч. электромаг. совместимость тех. средств ПСЕНЕС	3 149	4 602	6 056
"Электромагнитный реактор"	3 071	3 255	-
"Сверхпроводящий ограничитель тока"	3 040	-	-
"Вакуумный выключатель"	3 014	-	-
Автомотиз. сист. формир, соглас. и контроля испол. пл.тех.обслуж.и ремонта обор.(ФБАО АСУТОиР)	-	34 946	76 881
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	-	18 195	20 236
Модернизация базовых моделей КИСУ. Переход(апгрейд)на нов.верс.ПО SAP R/3 (UPGRADE)	-	10 125	34 426
О государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате, филиалах и дочерних зависимых обществах ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ "Имущество+")	-	9 290	120 775
"Электронный архив документов (АСПД)"	-	4 738	61 598
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Система управления проектами развития и изменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ ОАО "ФСК ЕЭС" на базе продуктов SAP Solution Manager ПАО "ФСК ЕЭС" (СУР КИСУ)	-	4 734	14 203
"Хоз. способ в АСУ ТОиР"	-	4 637	10 201
Автоматизированная система учета и анализа технологических нарушений ФСК ЕЭС	-	2 812	9 562
Автоматизированная система управления аварийным резервом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ АР)	-	2 044	5 548
"Аналитическая система управления персоналом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУП)"	-	1 243	4 225
Прочие	299 848	365 489	452 579
ИТОГО	**3 326 907**	**3 494 151**	**3 265 522**

(*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2016 году составила 11 044 438 тыс. рублей

(в 2015 г. –14 127 035 тыс. рублей, в 2014 г. – 729 355 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 12 520 106 тыс. рублей (в 2015 г. – 13 866 221 тыс. рублей, в 2014 г. – 3 052 302 тыс. рублей)
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 901 183 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 697 565 тыс. рублей, в 2014 г. – 185 939 тыс. рублей)
- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы – 2 376 851 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 436 751 тыс. рублей, в 2014 г. – 2 508 886 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

тыс. руб.

Вид вложений во внеоборотные активы	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	185 749 534	204 237 253	220 318 050
Приобретение и создание нематериальных активов	605 023	940 935	1 669 231
Расходы по незавершенным НИОКР	4 718 625	4 560 605	4 389 233
Итого вложений во внеоборотные активы	**191 073 182**	**209 738 793**	**226 376 514**

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

тыс. руб.

Наименование подразделения	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Исполнительный аппарат	81 157	145 945	2 195 440
МЭС Центра	48 676 208	50 874 530	56 890 209
МЭС Северо-Запада	45 551 462	37 633 919	43 294 921
МЭС Волги	3 658 441	17 533 086	16 716 427
МЭС Юга	13 766 777	18 963 743	20 666 236
МЭС Урала	10 519 503	13 503 231	15 093 214
МЭС Сибири	22 068 294	22 197 298	20 265 583
МЭС Западной Сибири	17 096 333	19 505 462	25 546 931
МЭС Востока	24 331 359	23 880 039	19 649 089
Итого по всем подразделениям	**185 749 534**	**204 237 253**	**220 318 050**

62

3.5 Налоги

На 31.12.2016 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть отсутствует. По состоянию на 31.12.2015 г. – 6 885 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 23 485 тыс. рублей, и представлял собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2016 год составляет 62 844 198 тыс. рублей, в 2015 году налогооблагаемая прибыль составляла 3 190 050 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	2016	2015
Прибыль (убыток) до налогообложения	124 320 047	27 884 261
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	24 864 009	5 576 852
Постоянное налоговое обязательство	(6 672 675)	4 317 261
Отложенный налоговый актив	228 553	(293 851)
Отложенное налоговое обязательство	(5 851 047)	(9 530 440)
Текущий налог на прибыль	(12 568 840)	(69 822)

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 33 363 375 тыс. рублей, в 2015 г. – 21 586 308 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

2016 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы от переоценки акций	54 187 360	10 837 471
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	20 902 403	4 180 481
Восстановление ранее доначисленных налогов	923 203	184 641
Доходы от восстановления уценки основных средств	901 183	180 237
Доходы от долевого участия в российских организациях	260 824	52 165
Прочие доходы	(159 859)	(31 972)
Итого доходы	**77 015 114**	**15 403 023**

Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 105 382	4 221 076
Амортизация основных средств	17 180 319	3 436 064
Расходы от уценки основных средств	2 376 851	475 370
Резерв под обесценение ценных бумаг	1 532 563	306 513
Оценочное обязательство	558 840	111 768
Списание НЗС и ПИР	339 205	67 841
Материальная помощь и выплаты соц.характера	263 585	52 717
Убытки прошлых лет	81 015	16 203
Списание ТМЦ	51 036	10 207
Платежи некоммерческим организациям	63 840	12 768
Расходы на благотворительные цели	21 125	4 225
Невозмещаемый НДС	15 380	3 076
Прочие расходы	62 598	12 520
Итого расходы	**43 651 739**	**8 730 348**

2015 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	15 295 893	3 059 179
Доходы от переоценки акций	7 030 374	1 406 075
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 697 565	339 513
Восстановление ранее доначисленных налогов	208 620	41 724
Доходы от долевого участия в российских организациях	100 849	20 170
Прочие доходы	21 073	4 214
Итого доходы	**24 354 374**	**4 870 875**
Расходы	**Сумма расхода**	**Постоянное налоговое обязательство**
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 260 790	4 252 158
Амортизация основных средств	18 660 158	3 732 032
Резерв под обесценение ценных бумаг	2 041 681	408 336
Расходы от уценки основных средств	1 436 751	287 350
Списание НЗС и ПИР	1 046 078	209 216
Убытки прошлых лет	363 552	72 710
Материальная помощь и выплаты соц.характера	289 297	57 859
Доначисления НДС по КП	275 641	55 128
Невозмещаемый НДС	71 886	14 377
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	55 622	11 124
Расходы на благотворительные цели	50 897	10 179
Платежи некоммерческим организациям	41 234	8 247
Прочие расходы	347 095	69 419
Итого расходы	**45 940 682**	**9 188 136**

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия, оценочные обязательства и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

тыс. руб.

Вид отложенного налогового актива	2016	2015
Убыток 2013 года	-	(568 188)
Оценочное обязательство по премиям	19 420	43 078
Основные средства	207 550	132 274
Оценочное обязательство по отпускам	16 412	2 406
Страхование имущества	26 566	-
Оценочное обязательство по НПФ	(31 888)	-
Убытки от реализации основных средств	(3 650)	47 636
Субсидии	(8 221)	146 735
Прочее	2 364	(97 792)
Итого	**228 553**	**(293 851)**

тыс. руб.

Вид отложенного налогового обязательства	2016	2015
Основные средства	5 254 913	7 141 436
Проценты по финансовым займам	529 173	2 351 366
НИОКР	51 635	34 788
Проценты по лизингу	17 215	15 494
Прочие отложенные налоговые обязательства	(1 889)	(12 644)
Итого	**5 851 047**	**9 530 440**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

тыс. руб.

Показатель	2016	2015	2014
Отложенный налоговый актив	1 520 206	1 291 654	1 585 505
Отложенное налоговое обязательство	(51 178 456)	(45 327 410)	(35 796 970)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**(49 658 250)**	**(44 035 756)**	**(34 211 465)**

В 2016 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 9 007 913 тыс. рублей (в 2015 году – 7 362 722 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 8 909 662 тыс. рублей (в 2015 г. – 7 270 306 тыс. рублей);
- транспортный налог – 32 067 тыс. рублей (в 2015 г. – 33 345 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 66 184 тыс. рублей (в 2015 г. – 59 071 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2016 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 604 тыс. рублей (в 2015 г. – 80 604 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2016 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 163 047 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 243 651 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 324 255 тыс. рублей).

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долевые финансовые вложения, в том числе	**70 824 222**	**31 040 352**	**25 763 905**
Вклады в дочерние общества	14 743 865	14 729 615	15 201 266
Вклады в зависимые общества	144 963	145 063	343 473
Вклады в прочие организации	55 935 394	16 165 674	10 215 997
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-	-	3169
Долговые финансовые вложения, в том числе	**1 000 000**	**1 298 803**	**951**
Предоставленные займы	1 000 000	1 298 803	951
Итого финансовые вложения	**71 824 222**	**32 339 155**	**25 764 856**

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	**14 743 865**		**14 729 615**		**15 201 266**			
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	8 594 113	100,000%	8 845 519	100,000%	7 841 318	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ОАО «НТЦ Электроэнергетики»)	2 631 626	100,000%	2 625 956	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	Начислен резерв
ОАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,025%	866 424	52,025%	680 092	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
АО ОЭС «СакРусэнерго»	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по	

66

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
(бывшее АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»)							передаче электроэнергии	
АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»)	627 139	100,000%	666 918	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	780 255	100,000%	494 959	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Начислен резерв
ООО «АЙ Ти Энерджи Сервис»	287 356	79,999%	274 068	79,999%	-	-	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	169 635	100,000%	164 954	100,000%	206 252	100,000%	Снабжение энергетического комплекса	Начислен резерв
АО «МУС Энергетики»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
АО «Читатехэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
АО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	-	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	-	-	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»		100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
Зависимые общества:	**144 963**		**145 063**		**343 473**			
ООО «АЙ Ти Энерджи Сервис»	-	-	-	-	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	134 139	49,000%	134 139	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Северовостокэнерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Энерготехкомплект»	-	-	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	-	-	50	33,333%	Агентская деятельность	
Прочие организации:	**55 935 394**		**16 165 674**		**10 215 997**			
*ПАО «Интер РАО»	55 823 236	14,075%	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	Организация трансграничных поставок	Рыночная стоимость акций

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
							электроэнергии	
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	111 112	3,704%	111 112	3,704%	-	-	Рейтинговая деятельность	
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	932	0,826%	932	0,826%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	Начислен резерв
ООО «ФСК - Управление активами»	80	0,010%	80	0,010%	-	-	Реализация ценных бумаг	
ОАО «НПФ Электроэнергетики»	33	0,110%	132	0,110%	-	-	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	Начислен резерв
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	-	0,005%	6	0,005%	17	0,005%	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	Начислен резерв
ПАО «Центрэнергохолдинг»	-	-	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-		-		**3 169**			
Итого:	**70 824 222**		**31 040 352**		**25 763 905**			

Примечания:

* По состоянию на 31.12.2016 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2016 года, на сумму 55 823 236 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2016 году составила 39 769 831 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение трех лет. В 2016 году Общество создало резерв под обесценение долевых финансовых вложений в сумме 1 532 563 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2015 г. – 2 041 681 тыс. рублей, за 2014 г. – 269 959 тыс. рублей). В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв под обесценение долевых финансовых вложений и восстановление резерва под обесценение долевых финансовых вложений за 2016 год отражены свернуто.

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО «МГТЭС»	5 524 898	5 273 492	6 277 693
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 264 194	1 269 864	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	326 665	286 886	-
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	91 184	104 472	-
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	52 745	338 041	-
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	36 617	41 298	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	-	-
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 108	1 108	-
ОАО «НПФ электроэнергетики»	99	-	-
АО «Дальэнергосетьпроект»	18	12	-
ОАО «Томские магистральные сети»	-	-	186 332
ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»	-	-	369
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	**9 283 809**	**9 297 954**	**8 447 175**

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к дочерним и зависимым обществам, составляет 9 282 602 тыс. рублей (на 31.12.2015 9 296 846 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 447 175 тыс. рублей). Сумма резерва финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к прочим организациям, составляет 1 207 тыс. рублей (на 31.12.2015 1 108 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. резерв не создавался).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2016 г. 22 374 897 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 22 371 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. (на 31.12.2015 г. 1 000 000 тыс. рублей)

По состоянию на 31.12.2016 г. займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г. переведен в краткосрочные финансовые вложения (на 31.12.2015 298 803 тыс. рублей).

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные векселя	-	-	-
Предоставленные займы	2 058 598	8 766 927	2 753 746
Прочие краткосрочные финансовые вложения	8 720	30 126 562	8 720
Итого краткосрочные финансовые вложения	**2 067 318**	**38 893 489**	**2 762 466**

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе краткосрочных финансовых вложений в бухгалтерском балансе Общества краткосрочные векселя отсутствуют.

На основании решения Арбитражного суда от 02 июня 2016 года по делу № А40-2397/15 о взыскании с ООО «Энерго-финанс» вексельного долга в сумме 12 369 521 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2016 г., вексельный долг переведен в состав дебиторской задолженности.

На 31.12.2015 г. и на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г., векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с исковым заявлением.

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей со сроком погашения 01.07.2011 года, обеспеченного залогом недвижимого имущества (на 31.12.2015 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 642 296 тыс. рублей), займ АО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 709 022 тыс. рублей со сроком погашения 30.06.2017 г. (на 31.12.2015 г. 8 123 680 тыс. рублей), займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г., займ АО «Мобильные ГТЭС» на сумму 200 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2017 г. (на 31.12.2014 г. 2 110 500 тыс. рублей), займ АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на сумму 208 477 тыс. рублей погашен 30.01.2017 г.

Решением Арбитражного суда от 29.06.2016 года по делу №А77-1351/2009 по договорам денежного займа № 3876 от 09.03.2006 года и № 3624 от 06.02.2006 года ОАО «Нурэнерго» признан банкротом, основная сумма займа и начисленные проценты по состоянию на 31.12.2016 года перенесены в дебиторскую задолженность Общества. На 31.12.15 г. и на 31.12.2014 г. займ,

выданный ОАО «Нурэнерго», в размере 501 300 тыс. рублей в балансе Общества отражен за вычетом резерва под обесценение 501 300 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2016 г. погашен займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей (на 31.12.2015 951 тыс. рублей, на 31.12.2014 950 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. учитывается уступка права требования ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 720 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе прочих финансовых вложений вклада по договору о совместной инвестиционной деятельности с ООО «ФСК «Лидер» нет (на 31.12.2015 г. 1 523 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. депозитные вклады отсутствуют. В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года, ОАО «АБ «Россия» на сумму 3 300 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в октябре 2016 года, АО «Альфа-Банк» на сумму 5 700 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 2 000 000 тыс. рублей в октябре 2016 года, ВТБ (ПАО) года на сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 8 116 319 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года. На 31.12.2014 г. в составе прочих финансовых вложений депозитных вкладов нет.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2016 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	**25 790 087**	**20 854 723**	**39 761 614**
АО "ТЭК Мосэнерго"	4 336 127	1 437 099	11 886

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО "Уралэлектрострой"	3 638 792	619 984	922 357
ОАО "Стройтрансгаз"	1 697 644	277 943	2 125 543
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 510 030	-	-
АО "Энергострой-М.Н."	1 497 193	1 626 719	2 078 597
АО "ИСК "Союз-Сети"	958 808	3 355 744	4 624 433
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	838 905	1 727 811	3 308 693
ООО "ПРОМСТРОЙ"	780 191	420 256	11 027
АО "Уральская энергетическая строительная компания"	749 300	-	-
ООО "Интерспецстрой"	642 543	1 008 224	1 016 207
ООО "Рубеж-РемСтрой"	633 013	-	9 225
ООО "Петроком"	632 178	-	180 500
ОАО "ИЦ ЕЭС"	612 671	34 018	53 241
ООО "ПСП "Энергия"	588 231	157 368	-
ООО "Строймехпроект-П"	553 960	-	749 967
ЗАО "ЭнергоСтройПроект"	543 482	11 552	62 143
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	465 732	660 524	670 461
ООО"Ленэлектромонтаж"	437 644	77 958	-
ООО "Энергостройкомплекс"	432 312	386 741	331 731
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	412 816	408 392	253 530
ООО "Инжиниринговый центр "Энерго"	363 015	462 430	4 874 208
АО "МУС Энергетики"	341 163	202 381	491 989
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	338 138	327 582	-
ЗАО "Интертехэлектро"	329 496	90 815	429 773
АО "Электроуралмонтаж"	214 291	34 481	-
Филиал ЭНЕКС (ОАО) "Южэнергосетьпроект"	199 428	226 155	768 171
ООО "Торговый Дом "Электрокабель"	182 984	708 494	-
ПАО "МРСК Центра"	170 807	167 010	167 187
ООО "СтройКонтроль"	134 848	150 000	-
АО "Гидроэлектромонтаж"	125 732	209 443	134 909
ООО "Лидера"	121 348	-	-
ЗАО "ЭФЭСк"	-	-	880 834
ООО "Проектный центр Энерго»	-	1 620	1 057 607
ООО "Русинжиниринг"	75 498	2 108 198	5 058 296
ООО "Новая Инжиниринговая Компания"	34 847	49 479	966 461
Прочие (индивидуально менее 100 млн. руб.)	1 196 920	3 906 302	8 522 638

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 г. составил 9 052 731 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 5 418 243 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 2 732 051 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей. На 31.12.2016 г. резерв составляет 401 955 тыс. руб., на 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. начисленного резерва – нет. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Задолженность покупателей и заказчиков	**10 485 059**	**8 654 597**	**4 877**
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	7 243 131	8 148 522	-
ПАО «РУСГИДРО»	2 050 576	-	
ООО "АТС"	-	1 416	-
АО "Янтарьэнерго"	351 000	-	-
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	307 105	-	-
Прочая задолженность	533 247	504 659	4 877
Авансы выданные	-	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:	**842 503**	**849 142**	**1 105 871**
- Беспроцентные векселя, в том числе	**523 227**	**532 783**	**738 041**
ОАО «Ульяновскэнерго»	434 132	435 767	604 069
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	23 761	31 682	48 973
ОАО «МДМ-Банк»	-	-	19 665
- Прочая задолженность, в том числе	**319 276**	**316 359**	**367 830**
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	76 681
ЗАО «ЭФЭСк»	-	-	51 753
Прочие	70 749	67 832	67 550
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	**11 327 562**	**9 503 739**	**1 110 748**

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2016 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 523 227 тыс. рублей, со сроком погашения до 2026 года. Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	47 545 122	905 595	-

Наименование дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО "МРСК Юга"	6 256 229	4 604 296	2 606 125
ПАО "МРСК Сибири"	5 087 810	5 509 288	3 376 626
ПАО "Ленэнерго"	4 240 413	6 003 939	5 191 684
ПАО "МОЭСК"	2 721 915	453 596	1 430 597
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 268 777	1 171 092	396 279
ПАО "Кубаньэнерго"	1 958 601	3 020 802	3 718 432
ОАО "МРСК Урала"	1 463 506	1 051 664	1 261 084
АО "Янтарьэнерго"	1 299 016	1 721 374	1 708 687
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 278 841	1 143 471	8 291
ООО "БСК"	1 233 618	147 521	-
АО "Тываэнерго"	1 040 892	70 269	62 480
АО "Тюменьэнерго"	1 020 991	868 937	179 777
ПАО "МРСК Северо-Запада"	945 974	2 338 749	3 370 931
АО "Дагестанская сетевая компания"	899 160	268 601	-
ПАО "МРСК Центра"	829 220	1 511 165	2 584 281
ПАО "Группа Компаний ПИК"	781 955	-	-
ПАО "МРСК Волги"	750 681	654 890	1 238 792
ЗАО "Электросеть"	727 450	138 565	31 516
АО "АПБЭ"	552 845	-	-
АО "Чеченэнерго"	517 744	60 900	76 206
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	480 307	434 402	998 276
ОАО "Сетевая компания"	330 522	94 534	4 892
ОАО "ПСК"	270 440	20 389	33 091
ОАО "ИЭСК"	207 408	39 326	967
ПАО "Интер РАО"	205 257	188 770	1 616 867
ПАО "РусГидро"	227 855	14	14
ОАО "Самарский подшипниковый завод"	161 305	78 304	18 555
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	156 378	67 639	37 227
ПАО "Красноярскэнергосбыт"	148 607	198 388	162 972
ООО "Русэнергосбыт"	140 939	125 980	92 791
АО "РУСАЛ Красноярск"	130 992	739 888	693 408
ООО "Металлэнергофинанс"	129 032	143 755	137 129
АО "ДРСК"	128 787	375 219	1 091 411
АО "РУСАЛ Новокузнецк"	128 697	244 328	223 838
АО "КРАСЭКО"	118 540	54 973	-
ПАО "Мосэнергосбыт"	103 585	97 725	117 807
Прочие (индивидуально меньше 100 млн.руб.)	3 292 655	5 011 030	4 835 995
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	**89 976 088**	**39 753 400**	**37 501 050**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2016 г. составил 9 390 388 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 10 926 211 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2016 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ

приходится 2 058 467 тыс. рублей (сумма задолженности 3 007 462 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 948 995 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.

Авансы выданные	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:	**336 987**	**634 998**	**848 807**
MJET GmbH	54 353	66 673	46 533
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	47 966	-	-
ФГУП "Ростехинвентаризация" - Федеральное БТИ"	32 165	45 738	45 806
НП "ИНВЭЛ"	31 890	31 890	32 958
ООО "Стрелецкая Слобода""	2 186	158 471	186 850
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	168 427	332 226	536 660
Прочие авансы, в том числе:	**178 947**	**131 052**	**710 736**
ООО УК "РусЭнергоМир"	114 015	-	-
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	-	-	244 229
АО "ИСК "Союз-Сети"	-	-	183 576
ООО "Электросетьсервис"	-	25 819	68 748
ООО "Корпорация Акционерной Компании "Электросевкавмонтаж"	-	56 093	56 093
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	64 932	49 140	158 090
Итого авансы выданные	**515 934**	**766 050**	**1 559 543**

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 составил 1 979 163 тыс. рублей 31.12.2015 составил 1 980 105 тыс. рублей, 31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс. рублей на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 31 342 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. резерв по

указанным сумам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	356 474	276 339	3 359 039
Беспроцентные векселя	20 035 519	6 998 111	5 322 878
НДС с авансов	1 175 019	866 503	859 047
Прочие	11 814 681	11 327 073	10 450 583
Итого прочая дебиторская задолженность	**33 381 693**	**19 468 026**	**19 991 547**

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2016 г. в сумме 405 065 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 20 035 519 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 6 998 111 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 5 322 878 тыс. рублей). На 31.12.2016 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 20 024 327 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 20 646 418 тыс. рублей), на 31.12.2015 сумма составляла 6 791 218 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 879 528 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. сумма составляла 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2016 г. – 26 778 031 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 901 164 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 22 123 133 тыс. рублей), на 31.12.2015 г. – 14 465 706 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. составляет 11 578 968 тыс. рублей (задолженность 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 36 965 611 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение

дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 882 тыс. рублей в 2016 г. (23 821 тыс. рублей в 2015 г.).

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

тыс. руб.

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сырье и материалы	8 986 085	12 432 348	9 479 547
Прочие	122 473	199 991	155 553
Итого по строке 1210 «Запасы»	**9 108 558**	**12 632 339**	**9 635 100**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

3.10 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Программное обеспечение	329 025	258 719	429 341
Страхование	54	209	-
Прочие	20 074	20 824	27 805
Итого расходы будущих периодов, в том числе	**349 153**	**279 752**	**457 146**
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	318 455	192 750	348 280
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	30 698	87 002	108 866

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб. **Долгосрочные займы и кредиты**	**31.12.2016**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Долгосрочные облигационные займы:			
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	1 760 821	-
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	-	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	29 151	-
Облигации 11 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	46 462	-	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	311 961	311 961
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	109 762
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	1 781 862	-	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации 38 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации БО-02 выпуска	10 000 000	-	-
Долгосрочные кредиты (еврооблигации):			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Долгосрочные внешние займы:			
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	108 971	-	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	80 000	-
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	64 000	19 200	-
ООО «Родина»	11 000	-	-
Итого долгосрочных кредитов и займов	**236 653 463**	**249 660 368**	**232 771 196**

тыс. руб.

Краткосрочные займы	**31.12.2016**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Краткосрочные облигационные займы:			
Облигации 07 выпуска	-	-	5 000 000
Облигации 09 выпуска	5 000 000	-	-
Облигации 10 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 12 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 21 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 25 выпуска	-	15 000 000	-
Облигации БО-01 выпуска	-	-	10 000 000
Проценты начисленные:	4 195 354	6 361 933	4 544 812
Итого краткосрочных займов	**29 195 354**	**31 361 933**	**29 544 812**

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	1 760 821	7 314 887	5 000 000	29 151
Количество, млн. шт.	7,5	1,7	7,3	5	0,029
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	623 352	132 433	605 176	400 589	2 265

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	46 462	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	0,046	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2 548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	801 178	266 620	852 257	27 371	9 355

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	10,00	7,10	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	49,86	17,70	39,89
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 594 312	877 394	1 344 649	1 035 911	802 184

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	1 781 862	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	1,78	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	9,00	7,40	7,40	7,10	7,40
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	44,88	18,45	18,45	17,70	18,45
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 033 685	1 583 684	1 161 368	2 071 822	2 104 251

Серия	30	34	37	38	БО-02
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	20 000 000	20 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	20	20	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,10	7,10	7,40	7,40	9,35
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015	29.11.2016
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	06.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	12 740	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	17,70	17,70	18,45	18,45	23,31
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 046 324	1 464 854	2 080 998	2 080 998	81 969

В 2016 году облигации 9, 11, 21 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2016 году 19 333 517 тыс. рублей; в 2015 году 23 926 874 тыс. рублей; в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей.

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	**26 557 824**	**37 294 354**	**63 668 885**
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	3 297 470	4 318 045	5 398 050
ОАО «Стройтрансгаз»	1 477 038	4 958 268	17 026 488
ООО «Ленэлектромонтаж»	1 167 454	673 036	224 398
ООО «Уралэлектрострой»	1 031 381	1 408 385	2 185 217
АО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	979 290	1 547 585	4 864 166
ООО «Русинжиниринг»	931 146	949 340	2 058 958
АО «Уральская энергетическая строительная компания»	883 465	6 688	-

70

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «Рубеж-РемСтрой»	775 322	788 953	68 866
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	734 128	748 648	890 514
ООО «ИЦ Энергострой»	723 661	998 959	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	631 709	1 273 371	42 965
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	624 690	497 828	694 473
ООО УК «РусЭнергоМир»	568 386	9 684	42 310
ООО «Интерспецстрой»	518 850	923 565	537 731
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	504 718	646 531	51 117
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	463 751	463 751	1 643 761
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	458 171	1 609 407	123 329
ООО «Строительная компания ТЕХИНЖСТРОЙ»	443 682	229 539	-
ООО «Проектный центр Энерго»	424 736	424 736	570 275
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ООО «СИП-энерго»	332 358	47 139	94 221
ООО «Сервисный центр -Тольятинский Трансформатор»	320 630	448 440	-
ООО «Сетьстройсервис»	313 639	257 135	313 113
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	298 083	206 943	355 007
АО «ИЦ ЕЭС»	294 658	460 339	725 921
АО «Электроуралмонтаж»	265 366	-	253
ООО «Велесстрой»	257 287	577 695	5 736 315
ООО «Строймехпроект-П»	254 294	206 577	420 649
АО «Гидроэлектромонтаж»	248 229	584 413	160 327
ООО «Промстрой»	236 552	221 257	354 878
АО «Энергострой-М.Н.»	230 113	777 818	1 161 778
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	215 476	215 476	3 308 425
ОАО Трест «Волгасетьстрой»	210 310	171 442	138 882
ЗАО «Интертехэлектро»	198 938	-	271 610
ООО «ТОК-Строй»	191 979	154 144	273 917
ООО «СТК»	191 730	603 047	1 204 061
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	152 212	83 210	248 556
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	148 302	442 267	225 675
ООО «Маштехстрой»	114 400	464 298	-
ООО «Петроком»	103 362	439 988	247 607
ООО «НСК Энтэр»	83 384	221 956	12 560
ОАО «ТЭСС»	82 277	127 861	277 086
ООО «Юграэлектросетьстрой»	58 059	200 089	-
ЗАО «ЭФЭСк»	57 354	57 354	840 471
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	44 893	220 171	406 613
ООО «Энергостройкомплекс»	40 745	325 344	189 578
АО «Энвижн Груп»	11 051	154 438	466 436
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 705	1 002 707	996 002
ООО «Фактор ЛТД»	5 026	82 860	286 308

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторного оборудования»	654	-	217 549
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
ЗАО «ФЕНИКС-88»	-	115 378	201 963
ООО «Энергопромстрой»	-	59 227	353 186
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	4 585 994	5 302 482	6 710 566
Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:	**4 217 795**	**4 676 213**	**3 164 225**
АО «Центр финансовых расчетов»	1 110 537	1 286 380	540 001
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «Концерн Росэнергоатом»	190 307	202 014	150 010
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	160 413	123 511	28 136
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	155 402	115 708	47 758
ВТБ Лизинг (Европа) Лимитед	145 188	249 242	-
АО «KEGOC»	134 731	-	352 898
АО «МУС Энергетики»	119 591	91 510	55 013
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	114 393	102 971	98 091
ООО «ЭнергоДата»	84 281	70 976	71 347
ПАО «Россети»	77 867	568 760	142 196
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	61 640	35 994	500
ПАО «РусГидро»	40 209	79 589	63 620
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 032
ГПО «Белэнерго»	26 186	-	108 430
ПАО «Мосэнерго»	15 388	53 916	35 770
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	12 160	22 017	81 082
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	10 936	71 823	64 093
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	-	60 003	47 439
ЗАО «ЛАНИТ»	-	5 953	55 455
ЗАО «НАМОС»	-	-	63 000
ПАО «Т Плюс»	35 842	50 208	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	1 139 004	1 016 475	823 731
Прочие, в том числе:	**272 271**	**309 285**	**372 281**
ООО «Корпорация Акционерной Компании «Электросевкавмонтаж»	57 682	-	-
ОАО «Стройтрансгаз»	37 370	44 241	7 556
ООО «СеверТрансСнаб»	32 790	-	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	27 705	29 834	-
ЗАО «ПО Энергоформ»	9 289	46 756	1 923
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	3 933	3 933	34 284
ЗАО «Эктив Инжиниринг»	554	35 423	-
ООО «Масса»	-	10 297	93 926
ООО «ЭСК «Энергомост»	-	9 626	27 503

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ЗАО «РТСофт»	-	166	100 893
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	102 948	129 009	106 196
Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	**31 047 890**	**42 279 852**	**67 205 391**

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 2 334 956 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:	**7 215 728**	**5 214 139**	**5 299 243**
АО «ДРСК»	3 112 051	2 332	2 294
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ООО «Запсибнефтехим»	1 100 000	-	-
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	539 531	1 142 360	1 142 360
ПАО «Кубаньэнерго»	176 556	237 896	177 254
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	39 002	16 475	658 349
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	27 444	1 097	291 281
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ОАО «Фортум»	8 356	1 408 945	431 838
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	794 394	944 023	1 044 233
Прочие авансы, в том числе:	**956 150**	**915 505**	**785 758**
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	429 552
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	-	112 545	112 545
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	526 598	373 408	243 661
Итого авансы полученные	**8 171 878**	**6 129 644**	**6 085 001**

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 38 618 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (38 579 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	580	580
Прочие акционеры	*580*	*580*	*580*

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Прочие кредиторы, в том числе	1 058 965	639 059	963 329
Обеспечения обязательств и платежей полученные	45 373	-	-
НДС	2 924 959	1 299 721	1 655 829
Итого прочая кредиторская задолженность	**3 984 504**	**1 939 360**	**2 619 738**

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2016 г. в сумме 26 245 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи». По состоянию на 31.12.2016 года в составе доходов будущих периодов отражено 694 611 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2015 года в составе доходов будущих периодов отражено 739 768 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов отражено 758 976 тыс. рублей.

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2016	2015
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	39 769 831	5 839 472
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	17 902 283	5 879 605
Штрафы, пени, неустойки	5 849 139	4 114 912
Доходы от реализации ТМЦ	2 002 346	428 571
Доходы от реализации ОС	1 543 743	1 256 333
Доходы прошлых лет	1 294 314	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	901 183	1 697 565
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	810 235	1 190 902
Купонный доход по облигациям неденежного займа	747 874	-
Доходы от реализации квартир	301 127	541 142
Погашение векселей	205 257	667 361
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации	173 152	237 401

Тип дохода	2016	2015
основных средств		
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	79 982	158 766
Доходы от реализации акций	8 625	568 000
Доходы от реализации НКС	5 104	326 426
Прочие доходы	1 360 347	634 056
Итого прочие доходы	**72 954 542**	**23 540 512**

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2016	2015
Резерв по сомнительным долгам	9 811 334	14 880 441
Расходы от уценки объектов основных средств	2 376 851	1 436 751
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	1 953 693	726 005
Остаточная стоимость списанных основных средств, стоимость ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 545 394	1 923 821
Убытки прошлых периодов	1 121 702	222 615
Купонный расход по облигациям неденежного займа	1 097 972	-
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	596 220	1 284 159
Резерв по обесценению финансовых вложений	294 790	2 041 681
Материальная помощь и выплаты социального характера	287 827	344 305
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	282 468	373 277
Стоимость реализованных квартир	236 165	610 244
Погашение векселей	205 257	667 361
Погашение стоимости квартир работников	159 301	181 950
Пени и прочие санкции за нарушение договоров	99 330	185 143
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	87 287	45 939
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	65 604	43 564
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	49 851	38 570
Стоимость безвозмездно переданного имущества	33 004	53 631
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	24 834	19 930
Расходы на благотворительность	21 125	50 897
Невозмещаемый НДС	15 380	71 886
Списание просроченной дебиторской задолженности	882	23 821
Прочие расходы	401 693	755 760
Итого прочие расходы	**20 767 964**	**25 981 751**

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2016 г. и на 31.12.2015 г. отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2016 год				
2340	Прочие доходы	108 910 185	(35 955 643)	72 954 542
2350	Прочие расходы	56 723 607	(35 955 643)	20 767 964
Корректировка за 2015 год				
2340	Прочие доходы	41 439 499	(17 898 987)	23 540 512
2350	Прочие расходы	43 880 738	(17 898 987)	25 981 751

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2016 г. – 4 229 567 тыс. рублей (в 2015 г. – 5 729 441 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	2016	2015
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	14 722 209	14 332 329
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	691 279	686 773
Итого расходы на энергетические ресурсы	**15 413 488**	**15 019 102**

3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2016	2015
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	106 070 911	17 870 137
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,0832	0,01402

В 2016 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: (1 274 665 323 063*12)/12 месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложениях. В список связанных сторон включены ПАО «Российские сети» и его дочерние и зависимые общества.

Выручка от продаж связанным сторонам

тыс. руб.

Наименование покупателя	2016	2015	2014
Услуги по передаче электроэнергии:			
АО «Тюменьэнерго»	17 199 901	16 597 642	15 460 363
ПАО «МОЭСК»	16 443 403	14 831 677	14 610 691
ПАО «МРСК Центра»	15 937 202	15 259 790	15 359 009
ОАО «МРСК Урала»	14 804 729	14 233 664	14 861 158
ПАО «МРСК Сибири»	11 376 714	10 301 377	11 050 179
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	10 517 199	9 662 558	10 911 091
ПАО «МРСК Волги»	10 158 402	9 814 961	9 797 567
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 546 726	7 900 580	8 450 782
ПАО «Ленэнерго»	6 819 686	6 363 345	7 004 968
ПАО «МРСК Юга»	6 551 314	6 220 741	6 039 493
ПАО «Кубаньэнерго»	6 461 941	5 653 868	5 206 544
ПАО «Томская распределительная компания»	-	1 492 795	1 575 246
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	4 284 228	1 592 990	1 550 854
Итого по услугам по передаче электроэнергии	**129 101 445**	**119 925 988**	**121 877 945**
Услуги по аренде:			
ПАО «Российские сети»	311 121	314 359	333 643
АО «Янтарьэнерго»	140 148	140 148	151 827
АО «ЦИУС ЕЭС»	103 259	98 654	95 577
АО «Мобильные ГТЭС»	56 065	54 569	987
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	54 725	82 396	87 152
АО «МУС Энергетики»	41 961	39 306	18 442
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	19 209	-	11 535
АО «Читатехэнерго»	18 762	18 294	18 298
ПАО «МРСК Центра»	9 661	7 835	4 094
ПАО «МРСК Северо-Запада»	9 003	8 580	7 457
ПАО «МОЭСК»	8 493	11 358	1 927
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 451	5 664	945
ПАО «МРСК Юга»	6 693	6 682	6 682
ПАО «МРСК Сибири»	6 448	6 258	3 246
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	5 821	5 745	5 235
Итого по услугам по аренде	**798 820**	**799 848**	**747 047**
Прочие виды выручки от продаж:			
АО «МУС Энергетики»	73 201	70 884	72 768
ПАО «МРСК Сибири»	36 923	6 568	5 258
АО «Тюменьэнерго»	32 927	12 852	81 908
ОАО «МРСК Урала»	19 232	10 063	716

Наименование покупателя	2016	2015	2014
ПАО «МРСК Волги»	7 076	19 419	64 215
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 759	5 958	16 537
ПАО «Ленэнерго»	5 593	973	4 090
АО «Читатехэнерго»	4 831	5 762	13 106
ПАО «МОЭСК»	1 601	2 130	7 399
ПАО «Кубаньэнерго»	221	1 217 195	235 915
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	16 373	9 302	21 811
Итого по прочим видам выручки от продаж	**203 737**	**1 361 106**	**523 723**
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	**130 104 002**	**122 086 942**	**123 148 715**

Закупки у связанных сторон

тыс. руб.

Наименование покупателя	2016	2015	2014
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 009 190	1 101 793	1 481 245
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	288 279	235 634	166 340
Прочие	53 886	45 212	46 042
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	**1 351 355**	**1 382 639**	**1 693 627**
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 407 500	1 468 750	1 950 000
Итого по услугам заказчика-застройщика	**1 407 500**	**1 468 750**	**1 950 000**
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	559 939	398 356	1 105 685
АО «Энергостройснабкомплект»	167 663	165 408	239 015
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	77 793	82 105	263 535
АО «МУС Энергетики»	11 511	78 598	5 834
Прочие	-	688	11 200
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	**816 906**	**725 155**	**1 625 269**
Услуги СМР и ПИР:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 110 348	777 310	1 358 049
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 086 746	234 933	905 251
АО «МУС Энергетики»	75 114	116 962	6 472
ПАО «Кубаньэнерго»	55 051	26 586	23
АО «Дальэнергосетьпроект»	34 617	83 922	278 393
ПАО «МРСК Юга»	14 517	15 977	-
АО «Тюменьэнерго»	-	98 938	4 526
ОАО «МРСК Урала»	-	66 494	12 828
ПАО «МРСК Центра»	-	17 846	112 105
ПАО «МОЭСК»	-	-	949 789
ОАО «МКСМ»	-	-	30 986
Прочие	4	5 852	287
Итого по услугам по СМР и ПИР	**2 376 397**	**1 444 820**	**3 658 709**
Услуги связи и ТО систем связи			
АО «МУС Энергетики»	688 559	812 743	803 334
АО «Читатехэнерго»	2 021	1 944	2 610
Прочие	778	782	784
Итого по услугам связи ТО и систем связи	**691 358**	**815 469**	**806 728**

Наименование покупатели	2016	2015	2014
Прочие услуги:			
ПАО «Российские сети»	516 451	482 000	516 451
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	224 303	122 603	430 443
ОАО «Томские МС»	191 466	190 943	190 943
ОАО «Кубанские МС»	124 089	123 750	123 750
АО «Янтарьэнерго»	31 988	2 419	-
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	13 686	41 440	59 492
АО «Мобильные ГТЭС»	14	40 993	10 587
АО «МУС Энергетики»	-	28 828	38 133
Прочие	42 441	42 514	62 137
Итого по прочим услугам	**1 144 438**	**1 075 490**	**1 431 936**
ИТОГО закупки у связанных сторон	**7 787 954**	**6 912 323**	**11 166 269**

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:				
ПАО "МРСК Юга"	6 365 801	4 713 868	3 805 345	*
ПАО "МРСК Сибири"	5 280 895	5 702 372	3 376 626	*
ПАО "Ленэнерго"	4 438 178	6 157 744	5 191 684	*
ПАО "МОЭСК"	3 309 588	1 041 270	1 430 597	*
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 301 481	1 203 796	396 279	*
ПАО "Кубаньэнерго"	2 076 492	3 138 698	3 718 432	*
ОАО "МРСК Урала"	2 011 924	1 600 082	1 261 084	*
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	1 833 437	1 557 871	*
АО "Тюменьэнерго"	1 355 614	1 203 560	179 777	*
АО "Янтарьэнерго"	1 299 016	1 721 374	1 708 687	
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 278 841	1 143 471	8 291	
ПАО "МРСК Северо-Запада"	1 277 068	2 669 844	3 370 931	*
ПАО "МРСК Центра"	1 167 656	1 849 601	2 584 281	*
АО "Тываэнерго"	1 043 773	917 586	816 771	*
ПАО "МРСК Волги"	1 034 646	938 855	1 238 792	*
ОАО "Нурэнерго"	909 601	909 601	909 601	*
АО "Дагестанская сетевая компания"	899 160	268 601	-	
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	772 792	723 285	998 276	*
АО "АПБЭ"	552 845	-	-	
АО "Чеченэнерго"	521 944	258 289	76 206	*
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	156 378	106 847	38 695	
ПАО "ТРК"	123 270	77 383	86 798	*
Прочие	160 427	111 311	87 194	*
Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**40 170 827**	**38 290 875**	**32 842 218**	

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Авансы выданные:				
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 510 030	-	-	
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	802 950	800 000	800 000	*
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	466 767	661 546	671 532	
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	442 937	481 126	265 629	
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	481 887	456 690	*
АО "МУС Энергетики"	341 163	393 639	491 989	
ПАО "МРСК Центра"	170 807	167 010	167 187	
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	70 930	16 831	15 831	
ОАО "МРСК Урала"	68 613	68 500	139 116	
ПАО "МРСК Сибири"	65 024	65 137	61 079	
ПАО "МОЭСК"	197	197	152 092	
Прочие	63 173	48 017	116 913	*
Итого по авансам выданным	**4 404 546**	**3 183 890**	**3 338 058**	
Прочая дебиторская задолженность				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	5 734 187	6 595 917	6 541 738	*
ОАО «Нурэнерго»	1 055 024	579 600	519 444	*
ПАО «МРСК Юга»	889 343	91 070	160 431	
ПАО «Ленэнерго»	696 841	629 668	257 085	
АО «ЦИУС ЕЭС»	688 355	664 827	-	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	655 706	625 960	549 271	*
ОАО «Томские магистральные сети»	636 717	603 927	623 732	
АО «Янтарьэнерго»	553 520	135 361	135 361	
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	268 697	*
ПАО «МРСК Сибири»	254 706	84 682	7 556	
АО «Тываэнерго»	229 372	1 450	1 450	
ПАО «Кубаньэнерго»	166 973	239 624	63 444	
АО «Чеченэнерго»	85 151	-	-	
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	50 000	50 000	-	
ПАО «МРСК Северо-Запада»	45 339	38 329	-	
АО «Тюменьэнерго»	27 503	27 503	27 503	
АО «МУС Энергетики»	20 000	30 951	1 096	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 920	48 972	45 411	
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	5 958	6 330	25	
ПАО «МРСК Центра»	-	230 814	-	
Прочие	12 194	10 732	177 561	*
Итого по прочей дебиторской задолженности	**52 754 251**	**51 635 159**	**50 050 550**	
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	**97 329 624**	**93 109 924**	**86 230 826**	

* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

** Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2016 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ПАО "МРСК Юга"	6 365 801	109 572	6 256 229
ПАО "МРСК Сибири"	5 280 895	193 084	5 087 811

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ПАО "Ленэнерго"	4 438 178	197 765	4 240 413
ПАО "МОЭСК"	3 309 588	587 674	2 721 914
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 301 481	32 704	2 268 777
ПАО "Кубаньэнерго"	2 076 492	117 891	1 958 601
ОАО "МРСК Урала"	2 011 924	548 418	1 463 506
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	1 833 437	-
АО "Тюменьэнерго"	1 355 614	334 623	1 020 991
ПАО "МРСК Северо-Запада"	1 277 068	331 094	945 974
ПАО "МРСК Центра"	1 167 656	338 436	829 220
ОАО "Тываэнерго"	1 043 773	2 881	1 040 892
ПАО "МРСК Волги"	1 034 646	283 965	750 681
ОАО "Нурэнерго"	909 601	909 601	-
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	772 792	292 485	480 307
АО "Чеченэнерго"	521 944	4 200	517 744
ПАО "ТРК"	123 270	48 306	74 964
Прочие	38 273	34 607	3 666
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**35 862 433**	**6 200 743**	**29 661 690**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	2 950
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	401 955	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	1 200	1 200	-
Итого резерв по авансам выданным	**1 206 105**	**1 203 155**	**2 950**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО "Индекс энергетики - ФСК ЕЭС"	40 670 745	20 646 418	20 024 327
ОАО "Кубанские магистральные сети"	5 734 187	421 690	5 312 497
ОАО "Нурэнерго"	1 055 024	1 055 024	-
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	655 706	549 271	106 435
ОАО "Дагэнергосеть"	268 697	268 697	-
ОАО "Объединение ВНИПИэнергопром"	3 426	3 426	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	2 395	2 395	-
ОАО "Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ"	1 139	1 139	-
ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	200	200	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**48 391 519**	**22 948 260**	**25 443 259**
ИТОГО	**85 460 057**	**30 352 158**	**55 107 899**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2015 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 833 437	-
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	-
ОАО «Тываэнерго»	917 586	847 317	70 269
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	587 674	453 596
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	548 418	1 051 664
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	338 436	1 511 309
АО «Тюменьэнерго»	1 203 795	334 623	869 172
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	331 094	2 338 750
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	288 883	434 402
ОАО «МРСК Волги»	938 855	283 965	654 890
ОАО «Чеченэнерго»	258 289	197 388	60 901
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	193 084	5 509 288
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	153 805	6 003 946
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	117 897	3 020 801
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	109 572	4 604 296
Прочие	1 470 825	139 498	1 331 326
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**35 129 303**	**7 214 692**	**27 914 611**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
Итого резерв по авансам выданным	**1 193 639**	**991 258**	**202 381**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 879 527	6 791 218
ОАО «Нурэнерго»	579 600	579 600	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	423 040	202 920
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	382 709	6 213 208
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**48 751 291**	**35 543 945**	**13 207 346**
ИТОГО	**85 074 233**	**43 749 895**	**41 324 338**

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тываэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	**7 161 237**	**4 287 211**	**2 874 026**
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Итого резерв по авансам выданным	**800 000**	**800 000**	**-**
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	**48 389 549**	**37 399 024**	**10 990 525**
ИТОГО	**56 350 786**	**42 486 235**	**13 864 551**

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	785 103	622 621	726 183
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	335 467	237 108	442 501
ОАО «МУС Энергетики»	181 761	133 051	58 477
ПАО «Кубаньэнерго»	95 444	30 561	-
ПАО «Российские сети»	77 867	568 760	142 196
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	49 520	49 520	-
АО «Янтарьэнерго»	46 843	12 913	-
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 232
ОАО «Кубанские магистральные сети»	34 512	1 018 513	999 405
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	31 416	43 723	33 945
ПАО «МРСК Юга»	22 068	25 666	445
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	14 542	14 951	40 237
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
Прочие	13 695	8 009	12 177

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	**2 636 674**	**3 821 099**	**3 838 175**
Расчеты по авансам полученным:			
ПАО «Кубаньэнерго»	180 490	241 830	181 188
ПАО «МОЭСК»	47 573	46 557	40 192
АО «Тюменьэнерго»	47 269	80 505	92 538
ПАО «Ленэнерго»	43 155	46 002	45 237
ОАО «Кубанские магистральные сети»	37 687	38 041	41 748
ПАО «МРСК Центра»	30 336	33 815	57 845
ПАО «МРСК Юга»	21 591	14 898	10 541
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	17 790	21 082	25 254
ПАО «МРСК Волги»	9 813	13 317	22 716
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 925	11 482	8 609
ОАО «МРСК Урала»	2 771	14 444	15 861
Прочие	7 147	5 409	5 505
Итого расчеты по авансам полученным	**472 938**	**628 390**	**698 865**
Прочая кредиторская задолженность:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	26 204	23 642	28 280
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	5 720
ПАО «МРСК Центра»	-	101	4 922
ПАО «МРСК Сибири»	105	-	-
Прочие	40	40	111
Итого прочие расчеты	**26 349**	**23 783**	**39 033**
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	**3 135 961**	**4 473 272**	**4 576 073**

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2016 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 345 570 тыс. рублей (в течение 2015 года – 340 222 тыс. рублей, в течение 2014 года – 265 934 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2016, 2015 и 2014 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2016 году составила 50 627 тыс. рублей, в 2015 году 52 693 тыс. рублей, в 2014 году 28 847,5 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений составила в 2016 году 113 тыс. рублей, в 2015 году 110 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 году не было. Членам ревизионных комиссий за 2016 год сумма выплат составила 576 тыс. рублей, за 2015 год - 573,5 тыс. рублей, за 2014 год – 324 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	129 255 029	117 753 909
Поступления от арендных платежей	4112	595 009	697 184
Прочие поступления	4119	1 447 796	818 742
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 446 687)	(2 774 791)
Прочие выплаты, перечисления	4129	21 219 548	20 095 560
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	17 361 900	5 988 017
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 028 602	108 844
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 441 173)	(4 028 181)
Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(13 300 000)
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(13 602 970)	(670 877)

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2016 года составили 590 841 тыс. рублей (за 2015 год - 327 335 тыс. рублей, за 2014 год - 239 260 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 732 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2015 г. – 2 448 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 7 745 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	-	-	3 354
Средства на расчетных счетах	13 131 135	2 113 806	9 534 302
Средства на специальных счетах в банках	22 876 703	19 863 502	29 942 685
Денежные документы	-	25	25
Денежные средства в пути	-	-	-8
Итого денежных средств (строка 1250)	**36 007 838**	**21 977 333**	**39 480 358**

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

тыс. руб.

Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Расчеты по штрафам, пени, неустойке к получению	1 884 805	731 465
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 781 173	2 863 210
Проценты по банковскому счету	1 075 882	1 867 759
Прочие поступления	3 249 607	7 118 337
Итого прочие поступления по текущей деятельности	**7 991 467**	**12 580 771**

тыс. руб.

Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Платежи по налогам (за исключением НДС) и фондам	16 333 185	14 245 073
НДС	3 346 458	1 150 758
Страховые платежи	1 559 384	1 485 490
Прочие выплаты	2 965 968	2 639 245
Итого прочие платежи по текущей деятельности	**24 204 995**	**19 520 566**

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,8% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства по поручительству перед ООО «БЭСК» на сумму 2 131 500 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 86 066 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 735 206 тыс. рублей;

- сумма обязательств в размере 76 737 509 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.

- сумма прочих обязательств составляет 84 187 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

тыс. руб.

Организация-получатель	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО «Сбербанк России»	8 690 243	5 103 234	1 148 832
АКБ «Банк Москвы» (Открытое акционерное общество)	7 628 849	5 166 834	14 021 895
ПАО Банк «ФК Открытие»	7 414 772	5 192 754	6 938 382
КБ «РЭБ» (АО)	5 804 125	5 576	-
АО Банк «Северный морской путь»	4 294 096	2 862 486	-
АО «АБ «РОССИЯ»	4 163 798	3 201 331	5 088 781
ЗАО АКБ «Абсолют Банк»	3 369 943	2 806 237	4 762
ПАО «БИНБАНК»	3 131 699	778 973	2 797 616
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	3 009 373	3 613 673	4 796 179
ОАО «РОСТ БАНК»	2 853 416	683 077	35 905
ПАО «ОФК Банк»	2 443 679	-	-
ПАО «Промсвязьбанк»	2 420 290	1 706 200	3 919 653
ПАО Банк ВТБ	1 916 304	1 038 334	2 281 729
КБ «Юниаструм Банк», (ООО)	1 749 992	19 340	19 340
ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»	1 531 974	1 843 873	2 448 765
АКБ «ЦентроКредит» (АО)	1 390 727	812 277	2 004
ООО «Внешпромбанк»	1 186 825	799 546	1 444 225
ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»	1 111 127	885 083	1 335 872
ОАО Банк ЗЕНИТ	1 021 353	954 275	2 116 418
ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	1 000 000	-	-
АО "Россельхозбанк"	966 660	2 461 635	80 319
ПАО "МТС-Банк"	928 777	1 071 483	2 098 711
ЗАО "ЕВРОАКСИС БАНК"	864 144	459 693	-
ОАО "МДМ-Банк"	772 148	114 456	439 782
АО "Альфа-Банк"	765 428	1 023 296	5 134 151
ПАО "БАНК УРАЛСИБ"	679 024	1 522 955	1 493 392
ПАО "Транскапиталбанк"	677 415	677 980	1 662 291
ОАО Банк "ОТКРЫТИЕ"	643 945	95 818	3 419 619
АО "ГЕНБАНК"	496 510	-	-
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	493 285	493 285	493 285
Банк ВТБ24 (ПАО)	412 830	257 912	175 988
ПАО АКБ "Московский Индустриальный банк"	375 107	40 876	58 132
АКБ "ЕВРОМЕТ" (ПАО)	370 838	370 838	-
АКБ "РОСЕВРОБАНК" (АО)	335 454	312 848	507 406
ОАО АКБ "Пробизнесбанк"	323 751	14 453	170 891
ООО "СтройКонтроль"	316 922	316 922	-

ЗАО АКБ "Легион"	258 844	10 638	261 177
ПАО "Совкомбанк"	234 729	-	-
ОАО Банк "Возрождение"	227 643	570 963	535 509
ПАО "Росгосстрах Банк"	189 306	465 273	175 146
ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"	177 733	63 777	274 900
ЗАО КБ "ГЛОБЭКС"	173 121	120 315	256 677
АКБ "ПРОМИНВЕСТБАНК" (ПАО)	150 000	-	-
КБ "Русский ипотечный банк" (ООО)	129 191	-	-
АО "Райффайзенбанк"	101 931	23 059	137 903
ЗАО "ЮниКредит Банк"	100 608	117 154	499 458
ООО "Велесстрой"	97 270	97 270	-
Коммерческий банк "Международный строительный банк"	71 609	100 000	-
ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	30 705	129 255	141 643
"АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК" (ПАО)	24 307	22 767	14 504
ООО "Энергия Юга"	20 993	-	-
ОАО КБ "Центр-инвест"	17 727	11 529	19 490
ПАО КБ "УБРиР"	10 425	10 612	-
Акционерный коммерческий банк Металлургический инвестиционный банк	10 065	25 315	29 943
"НОМОС-БАНКа" (ОАО)	10 000	16 287	-
прочие	146 479	1 571 942	650 474
ИТОГО	**77 737 509**	**50 063 709**	**67 131 149**

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2016 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников отражены в отчетности за 2016 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 106 428 тыс. рублей). Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников, по которым не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, являются условными и не отражены в отчетности за 2016 год. По состоянию на 31.12.2016 г. величина условного обязательства составила 248 484 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 260 740 тыс. рублей; на 31.12.2014 г – 239 260 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	816 145	762 619	751 506
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	945 416	876 899	683 522
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	106 428	265 869	-
Сумма расходов на создание резервов для предстоящих расходов и платежей по условиям договоров	558 840	-	-
	2 426 829	**1 905 387**	**1 435 028**

При невыполнении условий подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2016 год:

- условные обязательства на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2016 года:

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2016	-	-	326 903	326 903
2015	-	-	267 642	267 642
2014	-	-	280 013	280 013

3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2017 год		За 2016 год		За 2015 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	236 264	16 925 575	66 135	14 722 209	60 265	14 332 329
Теплоэнергия			148 687		130 852	

3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2016 году составили 189,53 млн. руб., из них:

- ✓ 7,41 млн. руб. – капитальные затраты (инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды);
- ✓ 68, 91 млн. руб. – затраты на охрану водных объектов;
- ✓ 11,06 млн. руб. – на охрану атмосферного воздуха;
- ✓ 69,65 млн. руб.- на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления;
- ✓ 32,12 млн. руб. – прочие расходы, включая установку птицезащитных и птицеотпугивающих устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц;
- ✓ 0,38 млн. руб.- затраты на проведение надзорного аудита системы экологического менеджмента ПАО «ФСК ЕЭС».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год составила 4,45 млн. руб.

В соответствии с утвержденной Программой реализации экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС», в 2016 году были выполнены мероприятия по:

- разработке стандартов организации, организационно-распорядительных документов в области обеспечения экологической безопасности и системы экологического менеджмента;
- осуществлению производственного экологического контроля (лабораторные исследования качества атмосферного воздуха, сточных и подземных вод, за уровнем физического воздействия);
- разработке разрешительной экологической документации;
- получению лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод;
- установке птицезащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током;
- оборудованию мест накопления отходов;
- ремонту, реконструкции и техническому обслуживанию малосприемных и маслосборных устройств, систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО

91

«Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политики Компании в 2016 году выполнены мероприятия по подготовке к проведению первого надзорного аудита системы экологического менеджмента (СЭМ) ПАО «ФСК ЕЭС». Независимый аудит на соответствие СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 проходил в исполнительном аппарате, филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, МЭС Востока. Аудиторы органа Ассоциация по сертификации «Русский Регистр» подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, срок действия сертификата соответствия продлен на год.

В 2016 году ПАО «ФСК ЕЭС» в очередной раз стало участником международной акции «Час Земли». 19 марта 2016 года в 20:30 было отключено освещение административных зданий, дежурное освещение территорий подстанций и других объектов, не влияющих на производственную деятельность и обеспечение безопасности. Всего в «Часе Земли» приняли участие 762 объекта компании, общий объем сэкономленной электроэнергии составил 10307, 836 кВт*ч.

В течение 2016 года в здании исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» по адресу ул. Академика Челомея, д.5А выполнены мероприятия, направленные на сокращение потребления электрической и тепловой энергии:

- осуществлен комплексный проект по реконструкции здания и увеличения его энергоэффективности: замена витражного остекления над главным входом блока А, замена окон ПВХ 1-2 этажа, замена входных групп на новые из современных материалов на сумму 6 450 тыс. руб.;

- произведена замена старых светильников с лампой на новые светодиодные на сумму 3 570 тыс. руб.;

- проведены в течение года плановые отключения инженерного оборудования.

В результате выполненных в 2016 году мероприятий объем сэкономленных (по отношению к плановым значениям) ресурсов в 2015 году по зданию, расположенному по адресу ул. Академика Челомея, д.5А составил 210 тыс. кВт/ч электрической энергии и 1,5 тыс. Гкал тепловой энергии.

3.25 Финансовый кризис

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО

«ФСК ЕЭС», в редакции приказа ФАС России от 27.12.2016 №1892/16, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозные показатели на 2018 – 2021 гг. сформирован с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозных показателей на 2018 - 2021 гг., с учетом исполнения директивных поручений Правительства Российской Федерации о сокращении издержек и повышении эффективности деятельности и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ПАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ПАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в перспективе.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.26 События после отчетной даты

Общество 09.01.2017 г. выплатило четырнадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 339 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 6,8 % годовых, купонный доход – 16,95 рублей на одну облигацию.

Общество 12.01.2017 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 16.01.2017 г. выплатило тринадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по тринадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 20.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от

21.06.2012 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 8,00 % годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 37 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 38 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 393 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 7,9% годовых, купонный доход – 39,39 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 239 400 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 175 560 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило девятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 498 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 10,0% годовых, купонный доход – 49,86 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 37 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 38 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 276 750 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 202 950 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления А.Е. Муров

Главный бухгалтер А.П. Носков

«20» февраля 2017 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 сентября 20 17 г.

		Коды		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2017	09	30
Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А				
	Дата утверждения			
	Дата отправки (принятия)			

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 657 158	3 326 907	3 494 151
	Результаты исследований и разработок	1120	102 593	163 047	243 651
	Основные средства, в том числе:	1130	807 615 722	857 440 111	823 624 985
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 749 819	1 721 968	1 698 972
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	802 915 246	852 356 759	817 957 414
	другие виды основных средств	1133	2 950 657	3 361 384	3 968 599
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	76 833 043	71 824 222	32 339 155
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	295 532 697	250 509 851	264 636 543
	оборудование к установке	1171	35 322 602	33 328 127	33 850 277
	вложения во внеоборотные активы	1172	233 240 002	191 073 182	209 738 793
	авансы под внеоборотные активы	1173	26 713 678	25 790 087	20 854 723
	прочие внеоборотные активы	1174	256 415	318 455	192 750
	ИТОГО по разделу I	1100	1 182 741 213	1 183 264 138	1 124 338 485
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе:	1210	9 545 802	9 108 558	12 632 339
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 545 802	9 108 558	12 632 325
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	14
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 096 080	493 970	881 583
	Дебиторская задолженность , в том числе:	1230	136 143 710	135 201 277	69 491 215
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	58 135 813	11 327 562	9 503 739
	покупатели и заказчики	1232	56 414 801	10 485 059	8 654 597
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	1 721 012	842 503	849 142
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	78 007 897	123 873 715	59 987 476
	покупатели и заказчики	1236	41 925 615	89 976 088	39 755 400
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 949 137	515 934	766 030
	прочие дебиторы	1239	34 133 145	33 381 693	19 468 026
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 204 819	2 067 318	38 893 489
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 960 965	36 007 838	21 977 333
	Прочие оборотные активы	1260	30 232	30 698	87 002
	ИТОГО по разделу II	1200	175 981 608	182 909 659	143 962 961
	БАЛАНС	1600	1 358 722 821	1 366 173 797	1 268 301 446

	ПАССИВ	Код показателя	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	258 284 388	258 523 592	246 420 309
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	19 492 352	14 188 807	13 295 300
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	47 018 448	45 088 345	(43 529 255)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	-	(43 529 255)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	20 393 595	45 088 345	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	26 624 853	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	993 995 013	987 000 569	885 386 179
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	216 986 380	236 653 463	249 660 368
	Отложенные налоговые обязательства	1420	53 895 708	49 658 250	44 035 756
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	539 188	512 667	462 788
	ИТОГО по разделу IV	1400	271 421 276	286 824 380	294 158 912
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	37 698 297	29 195 354	31 361 933
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	53 609 402	60 031 744	54 748 132
	поставщики и подрядчики	1521	31 301 306	31 047 890	42 279 852
	задолженность перед персоналом организации	1522	855 279	21 370	18 486
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	382 803	555	310 101
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 520 123	16 731 083	4 062 955
	авансы полученные	1525	8 867 555	8 171 878	6 129 644
	прочие кредиторы	1526	4 540 215	3 984 504	1 939 360
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	142 121	74 464	7 734
	Доходы будущих периодов	1530	674 644	694 921	740 903
	Оценочные обязательства	1540	1 324 189	2 426 829	1 905 387
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	93 306 532	92 348 848	88 756 355
	БАЛАНС	1700	1 358 722 821	1 366 173 797	1 268 301 446

Руководитель _____ А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 25 " октября 20 17 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

на 30 сентября 2017 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2017	09	30
Организация: **Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**	по ОКПО	56947007		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: **передача электроэнергии**	по ОКВЭД	35.12.		
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Показатель: наименование	Показатель: код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	143 643 248	131 166 634
	услуги по передаче электроэнергии	2111	140 485 505	127 246 599
	услуги по технологическому присоединению	2112	1 815 371	2 621 358
	прочая деятельность	2119	1 342 372	1 298 677
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(110 104 424)	(102 729 006)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(109 261 261)	(101 846 824)
	услуги по технологическому присоединению	2122	(67 521)	(68 427)
	прочая деятельность	2129	(775 642)	(813 755)
	Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100	33 538 824	28 437 628
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(5 353 435)	(5 258 017)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	28 185 389	23 179 611
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 912 559	260 824
	Проценты к получению	2320	6 475 524	6 164 038
	Проценты к уплате	2330	(3 130 012)	(6 677 628)
	Прочие доходы	2340	14 977 423	24 561 548
	Прочие расходы	2350	(11 238 451)	(12 549 410)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	37 182 432	34 938 983
	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	(6 317 166)	(4 009 414)
	постоянные налоговые обязательства	2421	3 118 138	1 785 690
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 147 229)	(4 704 282)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(90 229)	(59 791)
	Прочее, в том числе:	2460	(2 955)	(57 647)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(2 955)	(6 689)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	-	(50 958)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	26 624 853	26 107 849

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	нание показателя	код	На 30 сентября 2017 г.	На 30 сентября 2016 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	26 624 853	26 107 849
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,02089	0,02048
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ (подпись) А.Е. Муров (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) А.П. Носков

" 25 " октября 2017 г.

Приложение 2. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента по МСФО за 2014-2016 гг., за 6 мес. 2017 г., за 9 мес. 2017 г.

ОАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении 5
Консолидированный отчет о совокупном доходе 6
Консолидированный отчет о движении денежных средств 7
Консолидированный отчет об изменении капитала 9

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность 11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности 11
Примечание 3. Основные положения учетной политики 15
Примечание 4. Основные дочерние общества 23
Примечание 5. Связанные стороны 23
Примечание 6. Основные средства 25
Примечание 7. Нематериальные активы 29
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия 30
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи 30
Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы 30
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты 31
Примечание 12. Банковские депозиты 31
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные 32
Примечание 14. Запасы 33
Примечание 15. Капитал 33
Примечание 16. Налог на прибыль 37
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства 40
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности 41
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств 43
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 43
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы 44
Примечание 22. Операционные расходы 45
Примечание 23. Финансовые доходы 46
Примечание 24. Финансовые расходы 46
Примечание 25. Убыток на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС 46
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски 46
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски 48
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом 52
Примечание 29. Информация по сегментам 53

ООО «РСМ РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

22.04.2015
№ РСЕЕ-1494

Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2014 год

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ОАО «ФСК ЕЭС»).**
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних компаний (далее «Группа»), составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации. Финансовая отчетность включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2014 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации, и систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Член RSM International международной аудиторской и консалтинговой ассоциации

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на информацию в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности о том, что Российская Федерация является основной контролирующей стороной Группы и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647



Руководитель аудиторской проверки — **А.А. Косова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000025 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. №25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005002934

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	795 029	749 710
Нематериальные активы	7	8 285	11 228
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	2 109	1 440
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	14 384	20 442
Отложенные налоговые активы	16	437	7 162
Прочие внеоборотные активы	10	4 110	6 168
Итого внеоборотные активы		**824 354**	**796 150**
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	42 068	21 627
Банковские депозиты	12	185	39 070
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	55 912	48 694
Предоплата по налогу на прибыль		1 516	2 016
Запасы	14	10 446	7 990
Прочие оборотные активы	10	694	2 955
Итого оборотные активы		**110 821**	**122 352**
ИТОГО АКТИВЫ		**935 175**	**918 502**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	633 571
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 725)
Эмиссионный доход	15	10 501	10 501
Резервы	15	226 382	184 916
Накопленный убыток		(297 237)	(275 024)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		**572 260**	**549 239**
Доля неконтролирующих акционеров		971	(942)
Итого капитал		**573 231**	**548 297**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	1 954	512
Долгосрочные заемные средства	17	233 291	257 964
Отложенный доход		1 130	-
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	6 456	7 912
Итого долгосрочные обязательства		**242 831**	**266 388**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	16	8	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18, 20	29 686	29 624
Кредиторская задолженность и начисления	21	89 316	70 376
Задолженность по налогу на прибыль		103	44
Итого краткосрочные обязательства		**119 113**	**103 817**
Итого обязательства		**361 944**	**370 205**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**935 175**	**918 502**

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

22 Апреля 2015 года

Председатель Правления А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от основной деятельности	21	173 353	157 970
Прочие операционные доходы	21	8 233	6 155
Операционные расходы	22	(126 137)	(133 811)
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(70 775)	(292 860)
Операционный убыток		**(15 326)**	**(262 546)**
Финансовые доходы	23	5 070	4 027
Финансовые расходы	24	(6 249)	(2 109)
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 027)	(28 757)
Чистое обесценение векселей	10	-	(540)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	19	11
Убыток до налогообложения		**(22 513)**	**(289 914)**
Доходы по налогу на прибыль	16	1 912	55 143
Убыток за год		**(20 601)**	**(234 771)**
Прочий совокупный доход /(убыток)			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	50 562	(155 532)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	1 699	(176)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(10 253)	31 150
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**42 008**	**(124 558)**
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 488)	(30 175)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9	6 027	28 757
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	650	26
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	6	284
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**195**	**(1 108)**
Прочий совокупный доход /(убыток) за период за вычетом налога на прибыль		**42 203**	**(125 666)**
Итого совокупный доход /(убыток) за период		**21 602**	**(360 437)**
Убыток, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	(21 581)	(233 101)
Неконтролирующим акционерам		980	(1 670)
Итого совокупный доход /(убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		19 686	(358 767)
Неконтролирующим акционерам		1 916	(1 670)
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС - базовый и разводненный (в российских рублях)	25	**(0,017)**	**(0,186)**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		**(22 513)**	**(289 914)**
Поправки для увязки убытка до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	22	43 365	56 758
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	22	(429)	1 295
Амортизация нематериальных активов	22	3 773	878
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	70 775	292 860
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	6 027	28 757
Чистое обесценение векселей	10	-	540
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	(19)	(11)
Начисление резерва по сомнительным долгам	22	2 887	1 573
Вознаграждение долевыми инструментами	15, 22	6	192
Финансовые доходы	23	(5 070)	(4 027)
Финансовые расходы	24	6 249	2 109
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы		(78)	10
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**104 973**	**91 020**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 946)	(12 952)
Увеличение запасов		(2 430)	(995)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(69)	264
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(4 472)	1 799
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(330)	(71)
Уплаченный налог на прибыль		-	(273)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		**89 726**	**78 792**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(73 612)	(122 143)
Поступления от реализации основных средств		3 525	623
Приобретение нематериальных активов		(830)	(2 787)
Приобретение векселей		-	(26 879)
Погашение векселей		2 923	48 403
Открытие банковских депозитов		(688)	(40 374)
Закрытие банковских депозитов		39 573	2 612
Дивиденды полученные		1	23
Проценты полученные		4 336	3 064
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(24 772)**	**(137 458)**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от эмиссии акций	15	-	3 762
Привлечение долгосрочных заемных средств		1	110 000
Погашение долгосрочных заемных средств		(24 582)	(40 151)
Погашение краткосрочных заемных средств		(150)	(150)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(436)	-
Проценты уплаченные		(22 279)	(17 224)
Государственные субсидии		2 933	-
Чистая сумма (использованных) денежных средств / поступлений от финансовой деятельности		**(44 513)**	**56 237**
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		**20 441**	**(2 429)**
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	**21 627**	**24 056**
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	**42 068**	**21 627**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС: Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2014 года		**633 571**	**10 501**	**(4 725)**	**184 916**	**(275 024)**	**549 239**	**(942)**	**548 297**
Совокупный доход за год									
Убыток за год		-	-	-	-	(21 581)	**(21 581)**	980	**(20 601)**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	39 713	(199)	**39 514**	936	**40 450**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	(5 276)	-	**(5 276)**	-	**(5 276)**
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 15	-	-	-	4 821	-	**4 821**	-	**4 821**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	1 558	-	**1 558**		**1 558**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	650	-	**650**	-	**650**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	**-**	***41 466***	***(199)***	***41 267***	***936***	***42 203***
Итого совокупный доход за год		-	-	-	41 466	(21 780)	**19 686**	1 916	**21 602**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций	15	3 762	-	-	-	-	**3 762**	-	**3 762**
Вознаграждение долевыми инструментами	15	-	-	6	-	-	**6**	-	**6**
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(433)	**(433)**	(3)	**(436)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		3 762	-	6	-	(433)	**3 335**	(3)	**3 332**
На 31 декабря 2014 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**226 382**	**(297 237)**	**572 260**	**971**	**573 231**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС: Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2013 года		**630 193**	**10 501**	**(4 917)**	**311 784**	**(43 125)**	**904 436**	**733**	**905 169**
Совокупный убыток за год									
Убыток за год		-	-	-	-	(233 101)	**(233 101)**	(1 670)	**(234 771)**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	(125 629)	1 202	**(124 427)**	-	**(124 427)**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	(24 139)	-	**(24 139)**	-	**(24 139)**
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 15	-	-	-	23 006	-	**23 006**	-	**23 006**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	(132)	-	**(132)**		**(132)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	26	-	**26**	-	**26**
Итого прочий совокупный убыток		**-**	**-**	**-**	***(126 868)***	***1 202***	***(125 666)***	**-**	***(125 666)***
Итого совокупный убыток за год					(126 868)	(231 899)	**(358 767)**	(1 670)	**(360 437)**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале		3 378	-	-	-	-	**3 378**	-	**3 378**
Эмиссия акций	15	-	-	192	-	-	**192**	-	**192**
Вознаграждение долевыми инструментами	15	-	-	-	-	-	**-**	(5)	**(5)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		3 378	-	192	-	-	**3 570**	(5)	**3 565**
На 31 декабря 2013 года		**633 571**	**10 501**	**(4 725)**	**184 916**	**(275 024)**	**549 239**	**(942)**	**548 297**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и его дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ») России с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2014 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ОАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФСТ, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФСТ и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2014 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) *«Финансовые инструменты»*	МСФО (IFRS) 9, опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МФСО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка»*. МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 *«Выручка по договорам с покупателями»*	МСФО (IFRS) 15 устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов». Основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящий из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность
Сельское хозяйство: плодовые растения (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41)	Данные поправки устанавливают требование, в силу которого плодовые растения, определяемые как живые растения, должны учитываться как основные средства и входить в сферу действия МСФО (IAS) 16 *«Основные средства»*, а не МСФО (IAS) 41 *«Сельское хозяйство»*. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение поправок.	Отсутствует. У Группы отсутствуют плодовые растения.

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 14 *«Отложенные тарифные корректировки»*.
- *Учет приобретения долей участия в совместных операциях (поправки к МСФО (IFRS) 11).*
- *Разъяснение допустимых методов амортизации (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38).*
- *Планы с установленными выплатами: взносы работников (поправки к МСФО (IAS) 19).*
- *Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2010–2012 годы.*
- *Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2011–2013 годы.*

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2014 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2014 года Группа владела 18,57% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9). Группа признает обесценение по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени. На 31 декабря 2014 года снижение справедливой стоимости акций ИНТЕР РАО ниже фактических затрат на приобретение было признано значительным и длительным, и поэтому Группа отразила обесценение в сумме 5 620 млн. рублей в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Балансовая стоимость векселей ООО «ЭНЕРГО-финанс» (Примечание 10). На 31 декабря 2012 года руководство переоценило возмещаемую стоимость долгосрочных векселей, выпущенных ООО "ЭНЕРГО-финанс" и обеспеченных фондом Русэнерго Фонд Лимитед, инвестирующим в акции российских компаний электроэнергетического сектора. Вероятность погашения данных векселей зависит от результатов деятельности компаний сектора. Фактические результаты фондового рынка в 2012 году оказались существенно ниже ожидаемых, в результате чего чистые активы Русэнерго Фонд Лимитед снизились, а прогнозы будущих денежных потоков ухудшились. В связи с этим руководство пришло к выводу, что указанные векселя на 31 декабря 2012 года являются сомнительными к погашению и, соответственно, полностью обесценены.

На 31 декабря 2014 года финансовое состояние Русэнерго Фонд Лимитед не изменилось, соответственно Группа не восстановила убыток от обесценения данных векселей.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержатся в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Векселя;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Изменения учетной политики. Группа применила следующие новые стандарты и поправки к стандартам, включая вызванные ими поправки к другим стандартам, с датой первоначального применения 1 января 2014 года:

- Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов (поправки к МСФО (IAS) 36).

«В результате вступления в силу поправок к МСФО (IAS) 36 Группа расширила объем раскрытий в отношении возмещаемой стоимости в тех случаях, когда она определялась на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, и был признан убыток от обесценения (Примечание 6).

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся предприятия (включая компании специального назначения), в отношении которых Группа имеет полномочия определять финансовую и операционную политику, что обычно сопровождается владением более чем половиной голосующих акций. При оценке наличия у Группы контроля над другим предприятием учитываются существование и влияние потенциальных прав голоса, которые могут быть реализованы или конвертированы в текущий момент. Группа также проверяет существование контроля в тех случаях, когда ей не принадлежит более чем 50% голосующих акций, но она может определять финансовую и операционную политику в силу фактического контроля.

Дочерние общества консолидируются целиком с момента получения Группой контроля и перестают консолидироваться с момента утраты контроля.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, или на ту дату, когда приобретенные компании впервые оказались под общим контролем, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны.

Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нереализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые непроизводные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевых инструментов первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевых инструментов относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.
Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2014 года составлял 56,26:1,00 (на 31 декабря 2013 года: 32,73:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составлял: 68,34:1,00 (на 31 декабря 2013 года: 44,97:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества.

Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана и непризнанной стоимости услуг прошлых периодов. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждение долевыми инструментами. Группа реализует компенсационный план, основанный на акциях и предполагающий выплаты долевыми инструментами, согласно которому Группа получает услуги от работников в обмен на долевые инструменты (опционы на акции) ФСК ЕЭС. Справедливая стоимость опционов, распределенных среди работников, признается в качестве расхода по выплатам работникам с соответствующим увеличением в капитале на протяжении периода, в течение которого работники получают безусловное право на опционы (период наделения правами). На конец каждого отчетного периода Группа пересматривает оценку количества опционов, по которым ожидается наделение правами на основании условий наделения правами, не относящихся к рыночным. Влияние пересмотра на первоначальные оценки в случае возникновения признается в составе прибылей и убытков с соответствующей корректировкой в капитале.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети.

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены ниже:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
Название	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
ОАО «Нурэнерго»	77,0	77,0	77,0	77,0
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

ОАО «Нурэнерго» осуществляет распределение и продажу электрической энергии на территории Чеченской Республики. В связи с тяжелыми условиями осуществления деятельности в Чеченской Республике, чистые активы ОАО «Нурэнерго» являются отрицательными.

ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

ОАО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электрической энергии	136 232	131 629
Продажа электрической энергии	2 758	1 863
Перемещение мобильных газотурбинных подстанций в Сочи	-	1 825
Технологическое присоединение к сетям	1 616	76
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(7 375)	(6 683)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства и эквиваленты	41 474	8 485
Банковские депозиты	130	38 912
Прочие внеоборотные активы	2 665	4 240
Прочие оборотные активы	47	2 241
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 2 244 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	31 778	21 377
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	14 384	20 442
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	1 119	1 574
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(8)	(3 773)
Долгосрочные заемные средства	(519)	(614)
Краткосрочные заемные средства	(141)	(136)
Кредиторская задолженность и начисления	(21 220)	(20 827)

На 31 декабря 2013 и 2014 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками не превышающими 14,95% и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, представлена ниже:

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	250	264
Выходные пособия	16	241
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	12	5
Вознаграждение долевыми инструментами	1	66
Итого	**279**	**576**

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года.

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	258	433	297	108 800	2 206	111 994
Перевод/ввод в состав основных средств	3 795	86 613	49 018	(147 102)	7 676	-
Выбытия	(46)	(113)	(1 129)	(1 745)	(1 401)	(4 434)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(4 425)	(195 619)	(187 890)	(84 636)	(27 852)	(500 422)
Восстановление резерва по обесценению	1 034	14 934	25 379	17 578	4 922	63 847
Дооценка	3 074	78 719	25 054	408	6 744	113 999
Уменьшение резерва переоценки	(1 524)	(59 499)	(2 032)	-	(382)	(63 437)
Уценка	(2 933)	(48 461)	(27 583)	(52 052)	(3 532)	(134 561)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Начисление амортизации	(335)	(20 354)	(17 902)	-	(4 774)	(43 365)
Перевод/ввод в состав основных средств	(673)	(18 286)	(12 166)	32 653	(1 528)	-
Признание обесценения	-	(5)	-	(52)	(5)	(62)
Выбытия	6	38	628	-	666	1 338
Исключение амортизации и резерва на обесценение	4 425	195 619	187 890	84 636	27 852	500 422
Сальдо на 31 декабря 2014 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2013 года	19 131	554 868	285 543	315 161	31 350	1 206 053
Поступления	1 029	140	1 433	152 855	4 932	160 389
Перевод/ввод в состав основных средств	1 589	76 338	75 326	(161 229)	7 976	-
Выбытия	(7)	(282)	(2 125)	(273)	(180)	(2 867)
Уменьшение резерва переоценки	(830)	(135 412)	(19 041)	-	(249)	(155 532)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	2 273	-	914	3 187
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2013 года	(989)	(55 206)	(43 656)	(1 465)	(8 202)	(109 518)
Начисление амортизации	(628)	(27 370)	(23 577)	-	(5 329)	(56 904)
Признание обесценения	(1 807)	(74 498)	(91 994)	(115 772)	(8 789)	(292 860)
Выбытия	1	62	777	-	109	949
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	(1 170)	-	(196)	(1 366)
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	18 142	499 662	241 887	313 696	23 148	1 096 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710

Капитализированные проценты по займам в размере 16 835 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 17 177 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 6,27% за год, закончившийся 31 декабря 2014 (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 7,5%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2014 года такие авансы составили 13 773 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 13 604 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 28 659 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 17 790 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. В 2014 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 795 029 миллионов рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).
Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. За исключением земельных участков, стоимость которых оценивается на основе информации по недавним рыночным сделкам, в Российской Федерации рынок для такого рода объектов основных средств не является активным и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.
Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.
Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами.
В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 791 263 миллионов рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 16 лет - с 2015 до 2030 года;
- Плавающая номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 12,6% в 2015 году, 11,32% в 2016 году и 10,03% в 2017-2030 годах была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки включают:
  - Утвержденные расчеты тарифа на 2015-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
  - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал -35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2030 годах основан на данных 2019 года
  - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии до нуля;
  - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2016 года;
  - Учет доходов от технологического присоединения объектов генерации;
  - Денежные потоки от распределительных сетей
  - Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2014 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
  - Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,76% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии снизилась бы приблизительно на 5,4%.

Обесценение. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала чистое снижение балансовой стоимости основных средств в размере 448 392 млн. рублей, которое включает в себя обесценение в размере 293 254 млн. рублей и уменьшение дооценки в размере 155 532 млн. рублей – признанные в результате оценки возмещаемой стоимости основных средств, индивидуальное обесценение основных средств ОАО "Нурэнерго" и ОАО "ГВЦ Энергетики" в размере 169 млн. рублей и 111 млн. рублей соответственно, а так же восстановление обесценения незавершенного строительства в размере 674 млн. рублей.

6. Основные средства (продолжение)

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 597	222 834	238 904	247 851	25 832	751 018
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	15 278	235 457	257 819	344 791	24 711	878 056

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2014 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 432 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 821 млн. рублей). Арендованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
До одного года	780	707
От одного до пяти лет	1 997	1 796
Более пяти лет	14 729	9 462
Всего	**17 506**	**11 965**

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 8 232 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 5 822млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2013 года	4 851	8 212	13 063
Накопленная амортизация	(1 359)	(2 385)	(3 744)
Балансовая стоимость на 1 января 2013 года	3 492	5 827	9 319
Поступления	617	2 385	3 002
Выбытие первоначальной стоимости	-	(215)	(215)
Выбытие накопленной амортизации	-	-	-
Начисление амортизации	(220)	(658)	(878)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	3 889	7 339	11 228
Поступления	298	998	1 296
Выбытие первоначальной стоимости	91	(91)	-
Выбытие накопленной амортизации	(345)	(121)	(466)
Начисление амортизации	(2 038)	(1 735)	(3 773)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2014 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 930 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 3 072 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 739 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 2 358 млн. рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Балансовая стоимость на 1 января	**1 440**	**1 403**
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	19	11
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	650	26
Балансовая стоимость на 31 декабря	**2 109**	**1 440**

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»	1 724	1 064
Прочие зависимые предприятия	385	376
Итого финансовые вложения в зависимые общества	**2 109**	**1 440**

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 31 декабря 2014 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	19 379	-	(5 620)	13 759
ОАО «Российские сети»	1 063	(31)	(407)	625
Итого	**20 442**	**(31)**	**(6 027)**	**14 384**

	На 1 января 2013 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 31 декабря 2013 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	48 136	-	(28 757)	19 379
ОАО «Российские сети»	2 481	(1 418)	-	1 063
Итого	**50 617**	**(1 418)**	**(28 757)**	**20 442**

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, изменение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 6 058 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 30 175 млн. рублей). Сумма в 6 027 млн. рублей была переклассифицирована из прочего совокупного дохода в состав прибылей и убытков за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 28 757 млн. рублей).

Оценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, производится на многократной основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 505 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 905 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	2 933	4 482
Долгосрочные векселя	354	874
Итого финансовые активы	**3 287**	**5 356**
НДС к возмещению	23	82
Прочие внеоборотные активы	800	730
Итого прочие внеоборотные активы	**4 110**	**6 168**

Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы (продолжение)

Прочие оборотные активы включают краткосрочные векселя в сумме 625 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 2 896 млн. рублей).

В состав долгосрочных небанковских векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обесцененные. Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 336	17 435
Эквиваленты денежных средств	30 732	4 192
Итого денежные средства и эквиваленты	**42 068**	**21 627**

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	9 880	1 440
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	893	3 225
ОАО «Альфа-Банк»	BB	Standard & Poor's	461	9 632
ОАО «АБ «РОССИЯ»	AA++	Expert RA	1	2 988
Денежные средства в кассе			17	19
Прочие банки			84	131
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			**11 336**	**17 435**

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Газпромбанк»	11,75%-29,5%	BB+	Fitch Ratings	19 516	2 000
ОАО «Сбербанк»	10,40%-30,00%	Ba2	Moody's	11 185	1 820
ОАО «Альфа-Банк»	6,50%	BB	Standard & Poor's	-	340
Итого депозитные сертификаты				**30 701**	**4 160**

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года в составе эквивалентов денежных средств не было депозитных сертификатов, выраженных в иностранной валюте.

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк»	17,03-18,31%	Ba2	Moody's	130	100
ОАО «Газпромбанк»	13,00%	BB+	Fitch Ratings	30	38 462
ОАО «АБ «РОССИЯ»	17,25%	AA++	Expert RA	25	-
ОАО «Альфа-Банк»	6,50%-7,00%	BB	Standard & Poor's	-	158
ОАО «Банк ВТБ»	6,76%-6,86%	BB+	Standard & Poor's	-	350
Итого банковские депозиты				**185**	**39 070**

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года не было депозитов, выраженных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 8 397 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 5 689 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	38 240	26 554
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 466 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 789 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	8 046	3 854
Итого финансовые активы	**46 286**	**30 408**
НДС к возмещению	7 578	15 553
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 981 млн. рублей на 31 декабря 2014 года и 1 979 млн. рублей на 31 декабря 2013 года)	1 946	2 652
Предоплаты по налогам	102	81
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**55 912**	**48 694**

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**905**	**5 689**	**789**	**1 979**	**9 362**
Начисление резерва	-	3 306	190	4	3 500
Восстановление резерва	-	(491)	(123)	-	(614)
Списание задолженности	-	(17)	(33)	(3)	(53)
Амортизация дисконта	(317)	(178)	-	-	(495)
Перевод из прочих финансовых активов	-	-	649	-	649
Переклассификация между видами	(83)	88	(6)	1	-
На 31 декабря	**505**	**8 397**	**1 466**	**1 981**	**12 349**

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**580**	**4 839**	**689**	**2 020**	**8 128**
Начисление резерва	831	1 775	105	1	2 712
Восстановление резерва	-	(1 096)	(3)	(40)	(1 139)
Списание задолженности	-	(7)	(2)	(2)	(11)
Амортизация дисконта	(328)	-	-	-	(328)
Переклассификация между видами	(178)	178	-	-	-
На 31 декабря	**905**	**5 689**	**789**	**1 979**	**9 362**

По состоянию на 31 декабря 2014 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 26 543 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 17 500 млн. рублей).

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	**19 742**	**12,908**
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	11 279	6 684
От 3 до 6 месяцев	7 439	5 997
От 6 до 12 месяцев	6 007	2 838
От 1 года до 3 лет	1 819	1 928
От 3 до 5 лет	-	4
Более 5 лет	-	49
Всего	**46 286**	**30 408**

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Запасные части	2 796	2 559
Материалы для ремонта	2 641	2 324
Прочие запасы	5 009	3 107
Итого запасы	**10 446**	**7 990**

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 57 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 83 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года		
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 267 141 015 996	637 333	633 571

На 31 декабря 2014 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Дополнительная эмиссия акций. В апреле 2013 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций. Эмиссия была оплачена денежными средствами в сумме 3 250 млн. рублей и прочими активами стоимостью 127 млн. рублей

В феврале 2014 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций.

Примечание 15. Капитал (продолжение)

В результате данной эмиссии было размещено 7 524 307 067 штук обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,5 рубля за акцию, которые были оплачены денежными средствами в сумме 3 762 млн. рублей. В результате эмиссии доля ОАО «Российские сети» в капитале Общества снизилась с 80,6 до 80,13 процентов. Денежные поступления от эмиссии будут направлены на финансирование инвестиционной программы Группы.

Предоплата в размере 3 762 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена на 31 декабря 2013 года в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2014 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 4 725 млн. рублей).

В 2014 году стоимость собственных акций уменьшилась на 6 млн. рублей (в 2013 году: на 192 млн. рублей) с соответствующим признанием расхода, относящегося к вознаграждению долевыми инструментами (см. ниже), в связи с намерениями руководства использовать собственные акции для целей опционного плана.

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	225 563	185 850
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	455
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	93	(1 465)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	726	76
Итого резервы	**226 382**	**184 916**

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	Основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2014 года	**185 850**	**455**	**(1 465)**	**76**	**184 916**
Изменение резерва переоценки основных средств	39 713	-	-	-	**39 713**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(5 276)	-	-	**(5 276)**
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	4 821	-	-	**4 821**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 558	-	**1 558**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	650	**650**
На 31 декабря 2014 года	**225 563**	**-**	**93**	**726**	**226 382**

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 189)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6, 8)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2013 года	**311 479**	**1 588**	**(1 333)**	**50**	**311 784**
Изменение резерва переоценки основных средств	(125 629)	-	-	-	**(125 629)**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(24 139)	-	-	**(24 139)**
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	23 006	-	-	**23 006**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(132)	-	**(132)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	26	**26**
На 31 декабря 2013 года	**185 850**	**455**	**(1 465)**	**76**	**184 916**

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 5 137 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года чистый убыток: 25 898 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2014 года были объявлены дивиденды за первый квартал 2014 года в сумме 436 млн. рублей (0,0003 рубля на акцию).

Вознаграждение долевыми инструментами. В феврале 2011 года Совет директоров утвердил Опционную программу (далее – «Программа»), участниками которой могут являться члены Правления и другие работники Общества. В марте 2011 года в рамках Программы было распределено 13 569 041 046 опционов на приобретение обыкновенных акций Общества. В июле 2012 года было дополнительно распределено 549 086 611 опционов.

Право исполнения по предоставленным опционам наступает через три года и может быть реализовано в течение двух лет с даты наступления права исполнения. При увольнении работника по инициативе Общества вследствие нарушения им определенных трудовых обязанностей участник Программы теряет право на приобретение акций.

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Все опционы были предоставлены с ценой исполнения в размере 0,4065 рубля на акцию. Совокупная справедливая стоимость предоставленных опционов на акции, с учетом уточненного прогноза утраты прав, на даты предоставления составила 2 859 млн. рублей, в том числе 38 млн. рублей в отношении опционов, предоставленных в июле 2012 года. В 2013 и 2014 годах опционы на приобретение обыкновенных акций Общества не предоставлялись.

Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС. Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС включает дивиденды к уплате и задолженность за выпущенные акции:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дивиденды к уплате	8	11
Предоплата за акции, подлежащие выпуску	-	3 762
Итого кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	**8**	**3 773**

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(168)	(258)
(Расходы)/доходы по отложенному налогу на прибыль	2 080	55 401
Итого (расходы) /доходы по налогу на прибыль	**1 912**	**55 143**

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**(22,513)**	**(289 914)**
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	4,503	57 983
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(2,298)	(655)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(293)	(2 185)
Итого расход /(доход) по налогу на прибыль	**1,912**	**55 143**

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

		Движение в течение года		
	На 31 декабря 2014 года	**Признано в составе прибылей и убытков**	**Признано в прочем совокупном доходе**	**На 1 января 2014 года**
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	5 814	(6 032)	10 112	1 734
Финансовые вложения в зависимые общества	77	2	-	75
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	1 325	(845)	(6)	2 176
Прочие отложенные налоговые обязательства	1 080	713	-	367
Итого отложенные налоговые обязательства	**8 296**	**(6 162)**	**10 106**	**4 352**
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 439)	3 366	-	(4 805)
Долгосрочные векселя	(4 102)	(291)	-	(3 811)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 385)	(360)		(2 025)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 517)	(132)	-	(1 385)
Нематериальные активы	(419)	149	-	(568)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(488)	(4)	141	(625)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(123)	17	-	(140)
Кредиторская задолженность и начисления	(566)	(30)	-	(536)
Прочие отложенные налоговые активы	(589)	(25)	-	(564)
Налоговые убытки	(2 077)	1 099	-	(3 176)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 926	293	-	6 633
Итого отложенные налоговые активы	**(6 779)**	**4 082**	**141**	**(11 002)**
Отложенные налоговые (активы) / обязательства, нетто	**1 517**	**(2 080)**	**10 247**	**(6 650)**

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 6 926 млн. рублей включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2014 года	**На 31 декабря 2013 года**
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	3 292	3 825
ОАО «Нурэнерго»	3 690	3 452
Прочие	357	415
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	**7 339**	**7 692**

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговые убытки могут уменьшать налогооблагаемую прибыль будущих периодов в течение 10 лет после их возникновения. Сроки признания налоговых убытков Группы истекают в основном в период свыше 5 лет (в течение 2020-2024 годов) – 6 505 млн. рублей, 3 584 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2015-2019 годов), и 296 млн. рублей истекает в течение 2015 года.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

		Движение в течение года		
	На 31 декабря 2013 года	**Признано в составе прибылей и убытков**	**Признано в прочем совокупном доходе**	**На 1 января 2013 года**
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	1 734	(46 837)	(31 105)	79 676
Финансовые вложения в зависимые общества	75	1	-	74
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 176	(3 726)	(284)	6 186
Прочие отложенные налоговые обязательства	367	307	-	60
Итого отложенные налоговые обязательства	**4 352**	**(50 255)**	**(31 389)**	**85 996**
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(4 805)	(3 343)	-	(1 462)
Долгосрочные векселя	(3 811)	(282)	-	(3 529)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 025)	(2 025)		-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 385)	53	-	(1 438)
Нематериальные активы	(568)	25	-	(593)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(625)	7	(45)	(587)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(140)	16	-	(156)
Кредиторская задолженность и начисления	(536)	(1)	-	(535)
Прочие отложенные налоговые активы	(564)	(44)	-	(520)
Налоговые убытки	(3 176)	(1 737)	-	(1 439)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 633	2 185	-	4 448
Итого отложенные налоговые активы	**(11 002)**	**(5 146)**	**(45)**	**(5 811)**
Отложенные налоговые обязательства, нетто	**(6 650)**	**(55 401)**	**(31 434)**	**80 185**

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	122 836	147 621
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2048	111 383	111 121
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	10 155	10 153
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	614	700
Итого заемные средства			**262 931**	**287 538**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 545)	(29 488)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(95)	(86)
Итого долгосрочные заемные средства			**233 291**	**257 964**

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

По состоянию на 31 декабря 2014 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 129 377 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 173 627 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные 1 Уровня) котируемых облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2014 года. Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 147 771 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 172 349 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2014 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (облигации выпуска 22) составила 9 746 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 10 139 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные 1 Уровня) котируемых облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2014 года. Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 10 000 млн. рублей на 31 декабря 2013 и 2014 года.

Справедливая стоимость прочих долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (включая краткосрочную часть), а также обязательств по финансовой аренде составляет 69 771 млн. рублей приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Балансовая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками а также обязательств по финансовой аренде составила 100 614 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года: 100 700 млн. рублей).

Увеличение ставки дисконтирования на 1% уменьшило бы оценочную справедливую стоимость на 4 532 млн. рублей. Уменьшение ставки дисконтирования на 1% увеличило бы оценочную справедливую стоимость на 5 257 млн. рублей. При проведении данного анализа прочие параметры не изменялись.

На 31 декабря 2014 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 157 500 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2014 года	**150**	**607**	-	**757**
За вычетом будущих финансовых расходов	(55)	(88)	-	(143)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2013 года	**95**	**519**	-	**614**
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2013 года	**150**	**757**	-	**907**
За вычетом будущих финансовых расходов	(64)	(143)	-	(207)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2013 года	**86**	**614**	-	**700**

Примечание 16. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2014 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2014 года	**На 31 декабря 2013 года**
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	6 234	7 649
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	222	263
Итого чистая стоимость обязательств	**6 456**	**7 912**

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Чистые обязательства на 1 января	**7 912**	**7 294**
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	466	467
Стоимость услуг прошлых периодов	(347)	2
Процентные расходы	573	513
	692	982
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	316	909
Актуарные прибыли от изменения в финансовых допущениях	(1 350)	(1 036)
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(693)	354
	(1 727)	227
Взносы в план	(421)	(591)
Чистые обязательства на 31 декабря	**6 456**	**7 912**

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Стоимость текущих услуг	120	469
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	(29)	51
Процентные расходы	573	513
Итого	**664**	**1 033**

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	308	894
Актуарные прибыли от изменения в финансовых допущениях	(1 316)	(1 009)
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(691)	291
Итого	**(1 699)**	**176**

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
На 1 января	1 722	1 546
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 699)	176
На 31 Декабря	**23**	**1 722**

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Номинальная ставка дисконтирования	13.00%	8,00%
Ставка инфляции	7.00%	4,50%
Номинальный будущий рост заработной платы	7.00%	4,50%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	56	56
Средний уровень текучести кадров	5,1%	5,5%
Таблица смертности	1998 скорр	1998 скорр

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях		Влияние на обязательства	
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на	0,5%	Снижение/рост на	3,76%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	2,01%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	1,96%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	1,94%
Уровень смертности	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	0,93%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

Сумма предполагаемых взносов Группы в планы вознаграждений работникам на 2015 год составляет 456 млн. руб.

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Небанковские займы, полученные от третьих сторон	17,0%	46	50
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		29 640	29 574
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**29 686**	**29,624**

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	58 002	36 456
Кредиторская задолженность поставщикам	17 942	18 340
Начисленные обязательства	64	4
Прочая кредиторская задолженность	1 769	1 111
Итого финансовые обязательства	**77 777**	**55 911**
Авансы полученные	7 060	10 306
Кредиторская задолженность персоналу	2 154	2 470
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 825	1 344
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	500	345
Итого кредиторская задолженность и начисления	**89 316**	**70 376**

Движение в резерве по судебным искам:

Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	**345**
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3,947
Восстановлено неиспользованного резерва	(3 792)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	**500**

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электрической энергии	159 780	152 430
Технологическое присоединение к сетям	7 028	996
Продажа электрической энергии	5 591	3 665
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	954	879
Итого выручка от основной деятельности	**173 353**	**157 970**

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Штрафы и пени к полученно	2 453	1 202
Государственные субсидии	1 803	-
Доходы от аренды	1 168	744
Услуги связи	880	785
Доходы от НИОКР	328	321
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	276	360
Страховое возмещение	231	440
Доходы от перебазирования мобильных газотурбинных установок в Сочи	-	1 825
Прочие доходы	1 094	478
Итого прочие операционные доходы	**8 233**	**6 155**

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Амортизация основных средств	43 365	56 758
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 606	27 939
Покупная электроэнергия для производственных нужд	14 047	14 151
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	7 149	4 302
Амортизация нематериальных активов	3 773	878
Прочие материальные расходы	3 639	2 021
Услуги по транзиту электроэнергии	3 599	2 199
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 887	1 573
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	2 768	3 078
Материальные расходы для целей ремонтов	2 289	2 877
Командировочные и транспортные расходы	2 026	2 336
Расходы на охрану	1 764	2 006
Услуги субподрядчиков	1 691	3 268
Расходы по аренде	1 612	1 828
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 116	1 322
Страхование	1 071	1 023
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	938	908
Услуги связи	726	772
Коммунальные услуги и содержание зданий	711	594
Убыток от выбытия нематериальных активов	455	20
Расходы на НИОКР	417	203
Изменения резерва по судебным искам	155	(5)
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(429)	1 295
Прочие расходы	3 762	2 465
Итого операционные расходы	**126 137**	**133 811**

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Заработная плата	21 447	22 182
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 849	3 872
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 213	1 173
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	91	520
Вознаграждение долевыми инструментами (Примечание 15)	6	192
Итого расходы по оплате труда	**26 606**	**27 939**

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Процентные доходы	4 988	3 977
Положительные курсовые разницы	65	23
Дивиденды	1	23
Прочие финансовые доходы	16	4
Итого финансовые доходы	**5 070**	**4 027**

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Процентные расходы	22 442	18 697
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	573	513
Отрицательные курсовые разницы	67	37
Прочие финансовые расходы	2	39
Итого финансовые расходы	**23 084**	**19 286**
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(16 835)	(17 177)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	**6 249**	**2 109**

Примечание 25. Убыток на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 253 587
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	(21 581)	(233 101)
Средневзвешенная прибыль / (убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**(0.017)**	**(0,186)**

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к Группе или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

На 31 декабря 2014 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 12 363 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 7 015 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

В течение 2012-2014 ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств об инициации процедуры банкротства в отношении дочернего общества. Последним судебным решением от 28 ноября 2014 года, Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд удовлетворил апелляцию ОАО «Нурэнерго» и отказал во введении процедуры банкротства в отношении ОАО «Нурэнерго».

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.
Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2014 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2014 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 233 101 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 234 096 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 58 002 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2013 года 36 456 млн. рублей) (Примечание 20).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	14 384	-	14 384
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	354	-	-	354
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	2 933	-	-	2 933
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 068	-	-	42 068
Банковские депозиты (Примечание 12)	185	-	-	185
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	625	-	-	625
Займы выданные	69	-	-	69
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	46 286	-	-	46 286
Итого финансовые активы	**92 520**	**14 384**	-	**106 904**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 291	233 291
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 15)	-	-	8	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 686	29 686
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	77 777	77 777
Итого финансовые обязательства	-	-	**340 762**	**340 762**

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2013 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	20 442	-	20 442
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	874	-	-	874
Прочие внеоборотные активы (Примечание 0)	4 482	-	-	4 482
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	21 627	-	-	21 627
Банковские депозиты (Примечание 12)	39 070	-	-	39 070
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	2 896	-	-	2 896
Займы выданные	59	-	-	59
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	30 408	-	-	30 408
Итого финансовые активы	**99 416**	**20 442**	**-**	**119 858**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	257 964	257 964
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 15)	-	-	3 773	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 624	29 624
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	55 911	55 911
Итого финансовые обязательства	**-**	**-**	**347 272**	**347 272**

(a) Рыночный риск.

(i) Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющихся в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

(iii) Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющихся в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 14 384 млн. рублей. На 31 декабря 2014 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прибыль до налогообложения увеличилась (уменьшилась) бы на 1 439 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2014 года	Долго-срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков-ские депозиты (Прим. 12)	Кратко-срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан-ные	Дебиторская задол-женность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	354	2 933	42 068	185	625	63	19 743
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма		*505*	-	-	-	-	*1 706*
- резерв под обесценение		*(505)*	-	-	-	-	*(1 706)*
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	5	26 543
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	12 022	-	*8 157*
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	*(8 157)*
Всего	**354**	**2 933**	**42 068**	**185**	**625**	**68**	**46 286**

На 31 декабря 2013 года	Долго-срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков-ские депозиты (Прим. 12)	Кратко-срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан-ные	Дебитор-ская задол-женность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	874	4 482	21 627	39 070	1 319	38	12 908
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	89	*905*	-	-	12 022	-	*217*
- резерв под обесценение	(89)	*(905)*	-	-	(12 022)	-	*(217)*
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	1 577	21	17 500
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	451	-	*6 261*
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(451)	-	*(6 261)*
Всего	**874**	**4 482**	**21 627**	**39 070**	**2 896**	**59**	**30 408**

По состоянию на 31 декабря 2014 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 92 520 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 99 416 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Векселя, в основном, представлены векселями российских банков с кредитным рейтингом не ниже BB+ от Standard & Poor's или B1 от Moody's. Несмотря на тот факт, что некоторые банки не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(c) Риск ликвидности. Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	59 586	40 949	97 357	250 322	448 214
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 15)	8	-	-	-	8
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	77 777	-	-	-	77 777
Итого на 31 декабря 2014 года	**137 371**	**40 949**	**97 357**	**250 322**	**525 999**
На 31 декабря 2013 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	51 506	44 987	117 433	390 724	604 650
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 15)	3 773	-	-	-	3 773
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	55 911	-	-	-	55 911
Итого на 31 декабря 2013 года	**111 190**	**44 987**	**117 433**	**390 724**	**664 334**

(d) Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключение долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечания 18 и 20). Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2014 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2014 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,31 (на 31 декабря 2013 года: 0,34).

Примечание 29. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Выручка от сторонних покупателей	168 748	154 928
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	237	289
Итого выручка	**168 985**	**155 217**
Амортизация*	80 669	71 320
Проценты к получению	6 305	5 139
Проценты к уплате	5 595	1 505
Текущий налог на прибыль	82	103
Чистый убыток за год	3 198	(35 614)
Капитальные затраты	128 721	162 313

	На 31 декабря 2014 года	**На 31 декабря 2013 года**
Совокупные активы сегмента	1 248 887	1 234 158
Совокупные обязательства сегмента	427 207	422 779

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Итого выручка сегмента (РСБУ)	**168 985**	**155 217**
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 336)	(1 008)
Несегментная выручка	5 941	4 050
Исключение внутригрупповой выручки	(237)	(289)
Итого выручка (МСФО)	**173 353**	**157 970**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Чистый убыток за год (РСБУ)	**3 198**	**(35 614)**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	38 511	14 285
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(68 211)	(293 326)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	6 324	30 555
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	(6 027)	(28 757)
Дисконтирование векселей	125	(350)
Восстановление обесценения векселей	-	697
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	171	262
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	2 427	9 983
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	637	1 524
Прочее		
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(5 345)	8 087
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(280)	(682)
Корректировка расходов на НИОКР	243	116
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	19	11
Вознаграждение долевыми инструментами	(6)	(193)
Корректировка отложенного налога на прибыль	11 311	63 511
Прочие корректировки	1 951	(1 297)
Несегментный прочий операционный убыток	(5 649)	(3 584)
Прибыль / (убыток) за год (МСФО)	**(20 601)**	**(234 771)**

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	**427 207**	**422 779**
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(1 805)	(3 165)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(2 860)	(478)
Признание обязательств по финансовой аренде	614	700
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	6 132	7 377
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(32 332)	(24 780)
(Восстановление)/начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	(28)	1 050
Несегментные обязательства	23 395	23 157
Исключение внутригрупповых остатков	(58 379)	(56 435)
Совокупные обязательства (МСФО)	**361 944**	**370 205**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	**1 248 887**	**1 234 158**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	181 050	145 588
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(465 268)	(448 309)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	647	718
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	1 137	468
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	13 477	12 074
Дисконтирование векселей	(428)	(553)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	8 447	8 276
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	36 017	33 590
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(604)	(1 241)
Корректировка нереализованной прибыли	(5 898)	(5 094)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 406)	(23 407)
Исключение внутригрупповых остатков	(58 379)	(56 435)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 252)	(2 495)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	5 250	10 598
Корректировка отложенных налоговых активов	(12 793)	(4 947)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(1 805)	(3 165)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(2 860)	(478)
Прочие корректировки	(496)	(327)
Несегментные активы	14 452	19 483
Совокупные активы (МСФО)	**935 175**	**918 502**

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 22. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении 5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе 6
Консолидированный отчет о движении денежных средств 7
Консолидированный отчет об изменении капитала 9

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность 11
Примечание 3. Основные положения учетной политики 15
Примечание 4. Основные дочерние общества 23
Примечание 5. Связанные стороны 23
Примечание 6. Основные средства 25
Примечание 7. Нематериальные активы 29
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия 30
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи 30
Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы 30
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты 31
Примечание 12. Банковские депозиты 31
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные 32
Примечание 14. Запасы 33
Примечание 15. Капитал 33
Примечание 16. Налог на прибыль 35
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства 37
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности 38
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств 40
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 41
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы 41
Примечание 22. Операционные расходы 42
Примечание 23. Финансовые доходы 43
Примечание 24. Финансовые расходы 43
Примечание 25. Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС 43
Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски 43
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски 44
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом 49
Примечание 29. Информация по сегментам 50

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

16.03.2016 № РСМ-1649

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Введение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних компаний (далее «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2015 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности,

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой; выбор и применение надлежащей учетной политики; и обоснованность расчетных оценок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Важные обстоятельства

Не внося оговорки в наше мнение, мы обращаем внимание на информацию в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности о том, что Российская Федерация является основной контролирующей стороной Группы и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

Москва, Российская Федерация

16 марта 2016 г.



Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	821 114	795 029
Нематериальные активы	7	7 752	8 285
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 691	2 109
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	22 271	14 384
Отложенные налоговые активы	16	260	437
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	15 180	2 933
Прочие внеоборотные активы	10	1 799	1 177
Итого внеоборотные активы		**870 067**	**824 354**
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	28 176	42 068
Банковские депозиты	12	30 269	185
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	50 043	55 912
Предоплата по налогу на прибыль		432	1 516
Запасы	14	16 063	10 446
Прочие оборотные активы	10	278	694
Итого оборотные активы		**125 261**	**110 821**
ИТОГО АКТИВЫ		**995 328**	**935 175**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	229 578	226 382
Накопленный убыток		(252 980)	(297 237)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		**619 713**	**572 260**
Доля неконтролирующих акционеров		(75)	971
Итого капитал		**619 638**	**573 231**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	14 589	1 954
Долгосрочные заемные средства	17	250 076	233 291
Отложенный доход		1 105	1 130
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	7 357	6 456
Итого долгосрочные обязательства		**273 127**	**242 831**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		6	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	31 466	29 686
Кредиторская задолженность и начисления	20	71 036	89 316
Задолженность по налогу на прибыль		55	103
Итого краткосрочные обязательства		**102 563**	**119 113**
Итого обязательства		**375 690**	**361 944**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**995 328**	**935 175**

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

16 марта 2016 года

Председатель Правления А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от основной деятельности	21	187 041	175 968
Прочие операционные доходы	21	4 001	5 618
Операционные расходы	22	(130 963)	(126 137)
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(2 850)	(70 775)
Операционная прибыль / (убыток)		**57 229**	**(15 326)**
Финансовые доходы	23	8 701	5 070
Финансовые расходы	24	(9 635)	(6 249)
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	-	(6 027)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	(8)	19
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**56 287**	**(22 513)**
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	16	(12 189)	1 912
Прибыль / (убыток) за год		**44 098**	**(20 601)**
Прочий совокупный доход /(убыток)			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	117	50 562
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	(3 005)	1 699
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	570	(10 253)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**(2 318)**	**42 008**
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	7 776	(6 488)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9	-	6 027
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(152)	650
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(1 556)	6
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**6 068**	**195**
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		**3 750**	**42 203**
Итого совокупный доход за период		**47 848**	**21 602**
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	44 768	(21 581)
Неконтролирующим акционерам		(670)	980
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		48 499	19 686
Неконтролирующим акционерам		(651)	1 916
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающиеся акционерам ФСК ЕЭС - базовый и разводненный (в российских рублях)	25	**0,036**	**(0,017)**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**56 287**	**(22 513)**
Поправки для увязки прибыли / (убытка) до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	22	39 447	43 365
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	22	3 699	(429)
Амортизация нематериальных активов	22	1 481	3 773
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	2 850	70 775
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	-	6 027
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	8	(19)
Начисление резерва по сомнительным долгам	22	7 063	2 887
Вознаграждение долевыми инструментами	22	-	6
Финансовые доходы	23	(8 701)	(5 070)
Финансовые расходы	24	9 635	6 249
Прочие неденежные операционные доходы		(74)	(78)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**111 695**	**104 973**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(12 824)	(7 946)
Увеличение запасов		(5 607)	(2 430)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		387	(69)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		6 299	(1 185)
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(2 833)	(330)
Возврат налога на прибыль		906	-
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		**98 023**	**93 013**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(75 604)	(76 899)
Поступления от реализации основных средств		1 980	3 525
Приобретение нематериальных активов		(948)	(830)
Погашение векселей		667	2 923
Открытие банковских депозитов		(30 422)	(688)
Закрытие банковских депозитов		337	39 573
Дивиденды полученные		21	1
Покупка дочернего общества		(293)	-
Займы выданные		(1 000)	-
Продажа дочернего общества		568	-
Проценты полученные		7 452	4 336
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(97 242)**	**(28 059)**

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		40 099	1
Погашение долгосрочных заемных средств		(23 210)	(24 582)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(150)
Дивиденды уплаченные		(840)	(436)
Проценты уплаченные		(30 572)	(22 279)
Государственные субсидии		-	2 933
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		**(14 673)**	**(44 513)**
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов		**(13 892)**	**20 441**
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	**42 068**	**21 627**
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	**28 176**	**42 068**

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2015 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**226 382**	**(297 237)**	**572 260**	**971**	**573 231**
Совокупный доход за год									
Прибыль за год		-	-	-	-	44 768	**44 768**	(670)	**44 098**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	75		**75**	19	**94**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	6 221	-	**6 221**	-	**6 221**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	(2 413)	-	**(2 413)**	-	**(2 413)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(152)	-	**(152)**	-	**(152)**
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	*3 731*	-	*3 731*	*19*	*3 750*
Итого совокупный доход за год		-	-	-	3 731	44 768	**48 499**	(651)	**47 848**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(832)	**(832)**	(1)	**(833)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(832)	**(832)**	(1)	**(833)**
Изменения в структуре собственности									
Приобретение дочерних обществ		-	-	-	-	(214)	**(214)**	58	**(156)**
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	(535)	535	-	(452)	**(452)**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	(535)	321	**(214)**	(394)	**(608)**
На 31 декабря 2015 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**229 578**	**(252 980)**	**619 713**	**(75)**	**619 638**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2014 года		**633 571**	**10 501**	**(4 725)**	**184 916**	**(275 024)**	**549 239**	**(942)**	**548 297**
Совокупный доход за год									
Убыток за год		-	-	-	-	(21 581)	**(21 581)**	980	**(20 601)**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	39 713	(199)	**39 514**	936	**40 450**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	(5 276)	-	**(5 276)**	-	**(5 276)**
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 15	-	-	-	4 821	-	**4 821**	-	**4 821**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	1 558	-	**1 558**		**1 558**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	650	-	**650**	-	**650**
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	*41 466*	*(199)*	*41 267*	*936*	*42 203*
Итого совокупный доход за год		-	-	-	41 466	(21 780)	**19 686**	1 916	**21 602**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций	15	3 762	-	-	-	-	**3 762**	-	**3 762**
Вознаграждение долевыми инструментами		-	-	6	-	-	**6**	-	**6**
Дивиденды объявленные	15	-	-	-	-	(433)	**(433)**	(3)	**(436)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		3 762	-	6	-	(433)	**3 335**	(3)	**3 332**
На 31 декабря 2014 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**226 382**	**(297 237)**	**572 260**	**971**	**573 231**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС» - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2015 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2015 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) *«Финансовые инструменты»*	МСФО (IFRS) 9, опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МФСО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка»*. МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 *«Выручка по договорам с покупателями»*	МСФО (IFRS) 15 устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов». Основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящий из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 16 *«Аренда»*	МСФО (IFRS) 16 заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды. Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются – арендодатели продолжат классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 *«Выручка по договорам с покупателями»* будет также применен.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- *МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных изменений».*
- *«Порядок учета сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» (поправки к МСФО (IFRS) 11)».*
- *«Уточнение допустимых методов начисления амортизации» (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38).*
- *«Метод долевого участия применительно к отдельной финансовой отчетности» (поправки к МСФО (IAS) 27).*
- *«Продажа или вложение активов в рамках сделки между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием» (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28).*
- *Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2012–2014 годы – различные стандарты.*
- *«Инвестиционные организации: применение освобождения от необходимости консолидации» (поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28).*
- *«Проект по пересмотру требований к раскрытию информации» (поправки к МСФО (IAS) 1).*

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2014 года. По состоянию на 31 декабря 2015 года не произошло существенных изменений в прогнозах будущих доходов Группы, справедливая стоимость основных средств приблизительно равна их балансовой стоимости, соответственно, переоценка основных средств не проводилась.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2015 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9). Группа признает обесценение по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержатся в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные и оборотные активы;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации.

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая компании специального назначения), контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю компанию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной компании с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних компаний отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних компаний подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней компании, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло перспективно, начиная с даты объединения предприятий под общим контролем. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нереализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые непроизводные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевых инструментов первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевых инструментов относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.
Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2015 года составлял 72,88:1,00 (на 31 декабря 2014 года: 56,26:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял: 79,70:1,00 (на 31 декабря 2014 года: 68,34:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества.

Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана и непризнанной стоимости услуг прошлых периодов. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению возмещения.

Выручка по договорам на оказание услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены ниже:

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
Название	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
ОАО «Нурэнерго»	77,0	77,0	77,0	77,0
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

Группа владеет 49 процентами голосующих акций ОАО «Кубанские магистральные сети», консолидируемого дочернего общества. Группа имеет возможность управлять финансовой и операционной политикой данного общества, поскольку владеет значительной частью акционерного капитала и в силу ряда прочих факторов, позволяющих осуществлять контроль, наиболее важные из них следующие: ОАО «ФСК ЕЭС» имеет большинство в совете директоров, является основным собственником и, по сути, имеет полный контроль над всеми компонентами активов и обязательств.

ОАО «Нурэнерго» осуществляет распределение и продажу электрической энергии на территории Чеченской Республики. В связи с тяжелыми условиями осуществления деятельности в Чеченской Республике, чистые активы ОАО «Нурэнерго» являются отрицательными. В 2015 году компания утратила статус гарантирующего поставщика электроэнергии и прекратила оказывать услуги по продаже электроэнергии.

ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

ОАО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Передача электрической энергии	143 239	136 232
Продажа электрической энергии	3 066	2 758
Технологическое присоединение к сетям	12 046	1 616
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(7 971)	(7 375)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства и эквиваленты	15 454	41 474
Банковские депозиты	16 269	130
Долгосрочная дебиторская задолженность	14 229	2 627
Прочие внеоборотные активы	21	38
Прочие оборотные активы	16	47
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	29 237	31 778
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 919 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	2 009	1 870
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	22 271	14 384
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	912	1 119
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(6)	(8)
Долгосрочные заемные средства	(416)	(519)
Краткосрочные заемные средства	(104)	(141)
Кредиторская задолженность и начисления	(22 537)	(21 220)

На 31 декабря 2014 и 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2015 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, представлена ниже:

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	323	250
Выходные пособия	23	16
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	10	12
Вознаграждение долевыми инструментами	-	1
Итого	**356**	**279**

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2015 года.

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Приобретение дочернего предприятия	232	-	-	-	17	249
Поступления	503	41	122	73 523	883	75 072
Перевод/ввод в состав основных средств	1 864	21 772	35 652	(63 762)	4 474	-
Выбытия	(1 924)	(1 710)	(1 495)	(1 822)	(407)	(7 358)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(385)	(15 389)	(17 541)	-	(6 132)	(39 447)
Признание обесценения	-	-	-	(2 850)	-	(2 850)
Выбытия	29	39	206	-	145	419
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(72)	(72)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	258	433	297	108 800	2 206	111 994
Перевод/ввод в состав основных средств	3 795	86 613	49 018	(147 102)	7 676	-
Выбытия	(46)	(113)	(1 129)	(1 745)	(1 401)	(4 434)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(4 425)	(195 619)	(187 890)	(84 636)	(27 852)	(500 422)
Восстановление резерва по обесценению	1 034	14 934	25 379	17 578	4 922	63 847
Дооценка	3 074	78 719	25 054	408	6 744	113 999
Уменьшение резерва переоценки	(1 524)	(59 499)	(2 032)	-	(382)	(63 437)
Уценка	(2 933)	(48 461)	(27 583)	(52 052)	(3 532)	(134 561)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Начисление амортизации	(335)	(20 354)	(17 902)	-	(4 774)	(43 365)
Перевод/ввод в состав основных средств	(673)	(18 286)	(12 166)	32 653	(1 528)	-
Признание обесценения	-	(5)	-	(52)	(5)	(62)
Выбытия	6	38	628	-	666	1 338
Исключение амортизации и резерва на обесценение	4 425	195 619	187 890	84 636	27 852	500 422
Сальдо на 31 декабря 2014 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Капитализированные проценты по займам в размере 23 927 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 16 835 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 10,96% за год, закончившийся 31 декабря 2015 (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 6,27%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2015 года такие авансы составили 11 646 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 4 308 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 13 773 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 13 604 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. В 2014 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 795 029 миллионов рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).
Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. За исключением земельных участков, стоимость которых оценивается на основе информации по недавним рыночным сделкам, в Российской Федерации рынок для такого рода объектов основных средств не является активным и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.
Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.
Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами.
В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 791 263 миллионов рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 16 лет - с 2015 до 2030 года;
- Плавающая номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 12,6% в 2015 году, 11,32% в 2016 году и 10,03% в 2017-2030 годах была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки включают:
  - Утвержденные расчеты тарифа на 2015-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
  - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал -35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2030 годах основан на данных 2019 года
  - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии до нуля;
  - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2016 года;

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

- Учет доходов от технологического присоединения объектов генерации;
- Денежные потоки от распределительных сетей
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2014 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,76% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии снизилась бы приблизительно на 5,4%.

Результаты переоценки. Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2014 года вычтены из валовой стоимости основных средств и чистая стоимость основных средств пересчитана до переоцененной величины. Результаты переоценки основных средств, а также корректировка амортизации представлены в таблице выше.

При проведении переоценки основных средств Группа переоценила сроки полезного использования определенных активов, включенных в группу Линии электропередач, что привело к росту среднего срока полезного использования активов этой группы с 19 до 24 лет.

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 824	294 689	280 836	205 598	29 688	831 635
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 597	222 834	238 904	247 851	25 832	751 018

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2015 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 360 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 1 432 млн. рублей). Арендованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
До одного года	559	780
От одного до пяти лет	1 041	1 997
Более пяти лет	7 357	14 729
Всего	**8 957**	**17 506**

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 8 071 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 8 232 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года	3 889	7 339	11 228
Поступления	298	998	1 296
Выбытие первоначальной стоимости	91	(91)	-
Выбытие накопленной амортизации	(345)	(121)	(466)
Начисление амортизации	(2 038)	(1 735)	(3 773)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 895	6 390	8 285
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 года	1 895	6 390	8 285
Поступления	564	399	963
Выбытие первоначальной стоимости	368	(368)	-
Выбытие накопленной амортизации	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2015 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 676 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 930 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 265 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 739 млн. рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Балансовая стоимость на 1 января	**2 109**	**1 440**
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(8)	19
Приобретение дочернего общества	(258)	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(152)	650
Балансовая стоимость на 31 декабря	**1 691**	**2 109**

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 586	1 724
Прочие зависимые предприятия	105	385
Итого финансовые вложения в зависимые общества	**1 691**	**2 109**

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
Итого	**14 384**	**111**	**7 776**	**22 271**

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 31 декабря 2014 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	19 379	-	(5 620)	13 759
ПАО «Российские сети»	1 063	(31)	(407)	625
Итого	**20 442**	**(31)**	**(6 027)**	**14 384**

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 7 776 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: уменьшение справедливой стоимости было отражено в прочем совокупном доходе и перенесено в прибыли и убытки в сумме 6 027 млн. рублей).

Оценка ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» производится на многократной основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность, прочие внеоборотные и прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 118 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 505 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	15 180	2 933
Займы выданные	1 030	-
Долгосрочные векселя	204	354
Итого финансовые активы	**16 414**	**3 287**
НДС к возмещению	7	23
Прочие внеоборотные активы	558	800
Итого прочие внеоборотные активы	**16 979**	**4 110**

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность, прочие внеоборотные и прочие оборотные активы (продолжение)

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к новым контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность относящаяся к новым договорам по технологическому присоединению предполагает процентную рассрочку равномерными ежеквартальными платежами. Проценты начисляются по ключевой ставке Центрального Банка Российской Федерации.

Прочие оборотные активы включают краткосрочные векселя в сумме 194 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 625 млн. рублей).

В состав краткосрочных векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обесцененные. Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 518	11 336
Эквиваленты денежных средств	20 658	30 732
Итого денежные средства и эквиваленты	**28 176**	**42 068**

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «РНКБ Банк»	A	Expert RA	4 180	-
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	1 767	461
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	733	9 880
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	469	893
АО «АБ «РОССИЯ»	AA++	Expert RA	167	1
Денежные средства в кассе			16	17
Прочие банки			186	84
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			**7 518**	**11 336**

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Банк ВТБ»	11,00-11,15%	BB+	Standard & Poor's	6 599	-
АО «Альфа-Банк»	10,75-11,50%	BB+	Fitch Ratings	6 364	-
АО «Газпромбанк»	10,40-11,00%	BB+	Fitch Ratings	5 818	19 516
ПАО «Сбербанк»	4,00-10,20%	Ba1	Moody's	1 770	11 185
АО «АБ «РОССИЯ»	10,85-11,00%	AA++	Expert RA	88	-
Итого депозитные сертификаты				**20 639**	**30 701**

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Банк ВТБ»	10,50-11,01%	BB+	Standard & Poor's	13 116	-
АО «Альфа-Банк»	10,75-11,05%	BB+	Fitch Ratings	7 700	-
АО «АБ «РОССИЯ»	10,60-11,20%	BB+	Fitch Ratings	6 300	25
АО «Газпромбанк»	17,03-18,31%	Ba1	Moody's	3 060	30
ПАО «Сбербанк»	10,50-11,01%	BB+	Standard & Poor's	93	130
Итого банковские депозиты				**30 269**	**185**

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей		
(за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 14 232 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 8 397 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	37 904	38 240
Прочая дебиторская задолженность		
(за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 107 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 1 466 млн. рублей на 31 декабря 201 года)	3 751	8 046
Итого финансовые активы	**41 655**	**46 286**
НДС к возмещению	2 676	7 578
Авансы, выданные поставщикам		
(за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 002 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 1 981 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	5 635	1 946
Предоплаты по налогам	77	102
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**50 043**	**55 912**

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**505**	**8 397**	**1 466**	**1 981**	**12 349**
Начисление резерва	85	8 137	971	22	9 215
Восстановление резерва	-	(1 960)	(188)	(4)	(2 152)
Списание задолженности	-	(239)	(146)	(1)	(386)
Амортизация дисконта	(472)	(84)	5	-	(551)
Приобретение дочернего предприятия	-	-	10	4	14
Выбытие дочернего предприятия	-	(30)	-	-	(30)
Переклассификация между видами	-	11	(11)	-	-
На 31 декабря	**118**	**14 232**	**2 107**	**2 002**	**18 459**

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**905**	**5 689**	**789**	**1 979**	**9 362**
Начисление резерва	-	3 306	190	4	3 500
Восстановление резерва	-	(491)	(123)	-	(614)
Списание задолженности	-	(17)	(33)	(3)	(53)
Амортизация дисконта	(317)	(178)	-	-	(495)
Перевод из прочих финансовых активов	-	-	649	-	649
Переклассификация между видами	(83)	88	(6)	1	-
На 31 декабря	**505**	**8 397**	**1 466**	**1 981**	**12 349**

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2015 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 18 846 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 26 544 млн. рублей).

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	22 809	19 742
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	7 919	11 279
От 3 до 6 месяцев	3 572	7 439
От 6 до 12 месяцев	5 487	6 007
От 1 года до 3 лет	1 868	1 819
От 3 до 5 лет	-	-
Более 5 лет	-	-
Всего	**41 655**	**46 286**

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Запасные части	3 298	2 796
Материалы для ремонта	3 073	2 641
Прочие запасы	9 692	5 009
Итого запасы	**16 063**	**10 446**

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 47 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 57 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года		
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	633 333

На 31 декабря 2015 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2015 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2014 года: 4 719 млн. рублей).

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	225 103	225 563
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	6 221	-
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(2 320)	93
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	574	726
Итого резервы	**229 578**	**226 382**

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2015 года	**225 563**	**-**	**93**	**726**	**226 382**
Изменение резерва переоценки основных средств	(460)	-	-	-	**(460)**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	6 221	-	-	**6 221**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(2 413)	-	**(2 413)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(152)	**(152)**
На 31 декабря 2015 года	**225 103**	**6 221**	**(2 320)**	**574**	**229 578**

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	Основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2014 года	**185 850**	**455**	**(1 465)**	**76**	**184 916**
Изменение резерва переоценки основных средств	39 713	-	-	-	**39 713**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(5 276)	-	-	**(5 276)**
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	4 821	-	-	**4 821**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 558	-	**1 558**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	650	**650**
На 31 декабря 2014 года	**225 563**	**-**	**93**	**726**	**226 382**

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 17 870 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года чистая прибыль: 5 137 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года были объявлены дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей (0,00067 рубля на акцию).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 год	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(146)	(168)
(Расходы)/доходы по отложенному налогу на прибыль	(12 043)	2 080
Итого (расходы) /доходы по налогу на прибыль	**(12 189)**	**1 912**

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Прибыль / (убыток) до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**56 287**	**(22 513)**
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(11 257)	4 503
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(1 151)	(2 298)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	219	(293)
Итого (расходы) /доходы по налогу на прибыль	**(12 189)**	**1 912**

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	На 31декабря 2015 года	Движение в течение года: Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	На 1 января 2015 года
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	18 457	12 887	23	(267)	5 814
Финансовые вложения в зависимые общества	21	(56)	-	-	77
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 518	22	1 171	-	1 325
Прочие	390	(663)	-	(27)	1 080
Итого отложенные налоговые обязательства	**21 386**	**12 190**	**1 194**	**(294)**	**8 296**
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(1 413)	(46)	-	72	(1 439)
Долгосрочные векселя	(4 090)	12	-	-	(4 102)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 000)	-	385	-	(2 385)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(2 181)	(664)	-	-	(1 517)
Нематериальные активы	(386)	33	-	-	(419)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(573)	508	(593)	-	(488)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(104)	19	-	-	(123)
Кредиторская задолженность и начисления	(961)	(395)	-	-	(566)
Прочие	(470)	114	-	5	(589)
Налоговые убытки	(1 586)	491	-	-	(2 077)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 707	(219)	-	-	6 926
Итого отложенные налоговые активы	**(7 057)**	**(147)**	**(208)**	**77**	**(6 779)**
Отложенные налоговые обязательства, нетто	**14 329**	**12 043**	**986**	**(217)**	**1 517**

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 6 707 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 6 926 млн. рублей) включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 314	3 292
ОАО «Нурэнерго»	4 635	3 690
Прочие	583	357
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	**7 532**	**7 339**

Налоговые убытки могут уменьшать налогооблагаемую прибыль будущих периодов в течение 10 лет после их возникновения. Сроки признания налоговых убытков Группы истекают в основном в период свыше 5 лет (в течение 2022-2026 годов) – 3 274 млн. рублей, 4 362 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2017-2021 годов), и 296 млн. рублей истекает в течение 2016 года.

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение года: Признано в составе прибылей и убытков	Движение в течение года: Признано в прочем совокупном доходе	На 1 января 2014 года
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	5 814	(6 032)	10 112	1 734
Финансовые вложения в зависимые общества	77	2	-	75
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	1 325	(845)	(6)	2 176
Прочие	1 080	713	-	367
Итого отложенные налоговые обязательства	**8 296**	**(6 162)**	**10 106**	**4 352**
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 439)	3 366	-	(4 805)
Долгосрочные векселя	(4 102)	(291)	-	(3 811)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 385)	(360)		(2 025)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 517)	(132)	-	(1 385)
Нематериальные активы	(419)	149	-	(568)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(488)	(4)	141	(625)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(123)	17	-	(140)
Кредиторская задолженность и начисления	(566)	(30)	-	(536)
Прочие	(589)	(25)	-	(564)
Налоговые убытки	(2 077)	1 099	-	(3 176)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 926	293	-	6 633
Итого отложенные налоговые активы	**(6 779)**	**4 082**	**141**	**(11 002)**
Отложенные налоговые обязательства / (активы), нетто	**1 517**	**(2 080)**	**10 247**	**(6 650)**

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2016-2028	109 493	122 836
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	153 586	111 383
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	-	10 155
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	520	614
Итого заемные средства			**281 542**	**262 931**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(31 362)	(29 545)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(104)	(95)
Итого долгосрочные заемные средства			**250 076**	**233 291**

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Примечание 16. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

		На 31 декабря 2015		На 31 декабря 2014	
	Уровень	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	117 161	127 337	129 377	150 933
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	10 281	10 722	9 746	10 415
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		**127 442**	**138 059**	**139 123**	**161 348**

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года	**150**	**457**	**-**	**607**
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года	**104**	**416**	**-**	**520**
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года	**150**	**607**	**-**	**757**
За вычетом будущих финансовых расходов	(55)	(88)	-	(143)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2014 года	**95**	**519**	**-**	**614**

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2015 года.

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	7 021	6 234
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	336	222
Итого чистая стоимость обязательств	**7 357**	**6 456**

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Чистые обязательства на 1 января	**6 456**	**7 912**
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	433	466
Стоимость услуг прошлых периодов	(2 634)	(347)
Процентные расходы	728	573
	(1 473)	692
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	-	316
Актуарные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 802	(1 350)
Актуарные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 324	(693)
	3 126	(1 727)
Взносы в план	(752)	(421)
Чистые обязательства на 31 декабря	**7 357**	**6 456**

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Стоимость текущих услуг	(2 201)	120
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	120	(29)
Процентные расходы	728	573
Итого	**(1 353)**	**664**

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	-	308
Актуарные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 749	(1 316)
Актуарные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 257	(691)
Итого	**3 005**	**(1 699)**

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
На 1 января	23	1 722
Изменение суммы переоценки обязательств	3 005	(1 699)
На 31 Декабря	**3 028**	**23**

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9.50%	13.00%
Ставка инфляции	6.00%	7.00%
Номинальный будущий рост заработной платы	6.00%	7.00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	56
Средний уровень текучести кадров	5.1%	5,1%
Таблица смертности	1998 скорр	1998 скорр

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях		Влияние на обязательства	
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на	0,5%	Снижение/рост на	4.34%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	2.48%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	2.00%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	2.26%
Уровень смертности	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	0.94%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Небанковские займы, полученные от третьих сторон	17,0%	-	46
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		31 466	29 640
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**31 466**	**29 686**

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	29 140	58 002
Кредиторская задолженность поставщикам	21 949	17 942
Начисленные обязательства	201	64
Прочая кредиторская задолженность	1 451	1 769
Итого финансовые обязательства	**52 741**	**77 777**
Авансы полученные	12 936	7 060
Кредиторская задолженность персоналу	2 242	2 154
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	2 169	1 825
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	948	500
Итого кредиторская задолженность и начисления	**71 036**	**89 316**

Движение в резерве по судебным искам:

Балансовая стоимость на 1 января 2015 года	**500**
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(430)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	**948**

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Передача электрической энергии	157 821	159 743
Технологическое присоединение к сетям	12 425	7 028
Строительные услуги	7 014	-
Продажа электрической энергии	6 442	5 591
Доходы от аренды	1 117	1 168
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	700	954
Услуги связи	545	880
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	508	276
Доходы от НИОКР	469	328
Итого выручка от основной деятельности	**187 041**	**175 968**

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Штрафы и пени к получению	2 860	2 453
Страховое возмещение	284	231
Государственные субсидии	-	1 803
Прочие доходы	857	1 131
Итого прочие операционные доходы	**4 001**	**5 618**

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Амортизация основных средств	39 447	43 365
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	25 218	26 606
Покупная электроэнергия для производственных нужд	15 192	14 047
Налог на имущество	7 408	5 587
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	7 063	2 886
Услуги субподрядчиков	6 337	1 691
Услуги по транзиту электроэнергии	4 019	3 599
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	3 699	(429)
Прочие материальные расходы	3 452	3 639
Материальные расходы для целей ремонтов	2 898	2 289
Командировочные и транспортные расходы	2 182	2 026
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	2 171	2 768
Расходы на охрану	1 568	1 764
Амортизация нематериальных активов	1 481	3 773
Расходы по аренде	1 474	1 612
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 206	1 116
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 093	938
Страхование	845	1 071
Коммунальные услуги и содержание зданий	754	711
Услуги связи	609	726
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль и налога на имущество	439	1 562
Изменения резерва по судебным искам	434	155
Расходы на НИОКР	135	417
Убыток от выбытия нематериальных активов	-	455
Прочие расходы	1 839	3 763
Итого операционные расходы	**130 963**	**126 137**

В 2015 году Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 3 934 млн. рублей (113 млн. рублей в 2014 году) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии. Данные расходы включены в состав резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	21 411	21 447
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 754	3 849
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	2 134	1 213
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	(2 081)	91
Вознаграждение долевыми инструментами	-	6
Итого расходы по оплате труда	**25 218**	**26 606**

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные доходы	8 255	4 988
Положительные курсовые разницы	392	65
Дивиденды	21	1
Прочие финансовые доходы	33	16
Итого финансовые доходы	**8 701**	**5 070**

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные расходы	32 455	22 442
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	728	573
Отрицательные курсовые разницы	379	67
Прочие финансовые расходы	-	2
Итого финансовые расходы	**33 562**	**23 084**
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(23 927)	(16 835)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	**9 635**	**6 249**

Примечание 25. Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	44 768	(21 581)
Средневзвешенная прибыль / (убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,036**	**(0,017)**

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к Группе или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

На 31 декабря 2015 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 14 731 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 12 363 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

В течение 2012-2015 ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств об инициации процедуры банкротства в отношении дочернего общества. В июле 2015 года Арбитражный суд Чеченской Республики вновь ввел процедуру наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго». В соответствии с российским законодательство о банкротстве компаний, все судебные иски к компании были приостановлены..

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.
Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2015 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2015 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 232 219 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 29 140 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года 58 002 млн. рублей) (Примечание 20).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	22 271	-	22 271
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	204	-	-	204
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	15 180	-	-	15 180
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	28 176	-	-	28 176
Банковские депозиты (Примечание 12)	30 269	-	-	30 269
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	194	-	-	194
Займы выданные	1 114	-	-	1 114
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	41 655	-	-	41 655
Итого финансовые активы	**116 792**	**22 271**	-	**139 063**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	250 076	250 076
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	6	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	31 466	31 466
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	52 741	52 741
Итого финансовые обязательства	-	-	**334 289**	**334 289**

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	14 384	-	14 384
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	354	-	-	354
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	2 933	-	-	2 933
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 068	-	-	42 068
Банковские депозиты (Примечание 12)	185	-	-	185
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	625	-	-	625
Займы выданные	69	-	-	69
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	46 286	-	-	46 286
Итого финансовые активы	**92 520**	**14 384**	**-**	**106 904**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 291	233 291
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	8	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 686	29 686
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	77 777	77 777
Итого финансовые обязательства	**-**	**-**	**340 762**	**340 762**

(а) Рыночный риск.

(i) Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющихся в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

Рост инфляции на 1% пункт приведет к увеличению оттока денежных средств на 1 362 млн. рублей.

(iii) Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющихся в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 22 160 млн. рублей. На 31 декабря 2015 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 2 216 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2015 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя (Прим. 10)	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	22 809
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма		*33*	-	-	-	-	*2 719*
- резерв под обесценение		*(33)*	-	-	-	-	*(2 719)*
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	-	18 846
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	*85*	-	-	12 022	-	*13 620*
- резерв под обесценение	-	*(85)*	-	-	(12 022)	-	*(13 620)*
Всего	**204**	**15 180**	**28 176**	**30 269**	**194**	**1 114**	**41 655**

На 31 декабря 2014 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя (Прим. 10)	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	354	2 933	42 068	185	625	63	19 743
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма		*505*	-	-	-	-	*1 706*
- резерв под обесценение		*(505)*	-	-	-	-	*(1 706)*
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	5	26 543
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	12 022	-	*8 157*
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	*(8 157)*
Всего	**354**	**2 933**	**42 068**	**185**	**625**	**68**	**46 286**

По состоянию на 31 декабря 2015 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 116 792 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 92 520 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(c) Риск ликвидности. Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2015 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	55 652	42 873	102 855	351 941	553 321
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	6	-	-	-	6
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	52 741	-	-	-	52 741
Итого на 31 декабря 2015 года	**108 399**	**42 873**	**102 855**	**351 941**	**606 068**
На 31 декабря 2014 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	59 586	40 949	97 357	250 322	448 214
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	8	-	-	-	8
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	77 777	-	-	-	77 777
Итого на 31 декабря 2014 года	**137 371**	**40 949**	**97 357**	**250 322**	**525 999**

(d) Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключение долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечания 18 и 20). Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2015 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и ОАО «Дальэнергосетьпроект» не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2015 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,32 (на 31 декабря 2014 года: 0,31).

Примечание 29. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года**
Выручка от сторонних покупателей	173 003	168 748
Выручка от компаний Группы	362	237
Итого выручка	**173 365**	**168 985**
Амортизация*	77 744	80 669
Проценты к получению	8 334	6 305
Проценты к уплате	8 517	5 595
Текущий налог на прибыль	81	82
Чистая прибыль за год	19 186	3 198
Капитальные затраты	75 597	128 721
	На 31 декабря 2015 года	**На 31 декабря 2014 года**
Совокупные активы сегмента	1 287 303	1 248 887
Совокупные обязательства сегмента	433 413	427 207

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года**
Итого выручка сегмента (РСБУ)	**173 365**	**168 985**
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 625)	(469)
Несегментная выручка	15 679	7 689
Исключение внутригрупповой выручки	(362)	(237)
Прочие корректировки	(16)	-
Итого выручка (МСФО)	**187 041**	**175 968**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	**19 186**	**3 198**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	35 510	38 511
Начисление обесценения основных средств	(1 183)	(68 211)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	(7 750)	6 324
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(6 027)
Дисконтирование векселей	78	125
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	851	171
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(2 137)	2 427
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	(202)	637
Прочее		
Начисление резерва по судебным искам	(449)	
Корректировка резерва по сомнительным долгам	2 760	(5 345)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	1 796	(280)
Корректировка расходов на НИОКР	70	243
Доля в (убытке) / прибыли зависимых и совместных предприятий	(8)	19
Вознаграждение долевыми инструментами	-	(6)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(2 021)	11 311
Прочие корректировки	(1 788)	1 951
Несегментный прочий операционный убыток	(615)	(5 649)
Прибыль / (убыток) за год (МСФО)	**44 098**	**(20 601)**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	**433 413**	**427 207**
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 703)	(1 805)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(5 934)	(2 860)
Признание обязательств по финансовой аренде	519	614
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	7 034	6 132
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(29 384)	(32 332)
Начисление / (восстановление) обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	1 091	(28)
Несегментные обязательства	39 126	23 395
Исключение внутригрупповых остатков	(66 472)	(58 379)
Совокупные обязательства (МСФО)	**375 690**	**361 944**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	**1 287 303**	**1 248 887**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	197 355	175 993
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(466 452)	(465 268)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	576	647
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	979	1 137
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	12 377	13 477
Дисконтирование векселей	(350)	(428)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	9 298	8 447
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	33 880	36 017
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(806)	(604)
Корректировка нереализованной прибыли	(426)	(840)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 847)	(23 406)
Исключение внутригрупповых остатков	(66 472)	(58 379)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 182)	(2 252)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	8 011	5 250
Корректировка отложенных налоговых активов	(11 851)	(12 793)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 703)	(1 805)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(5 934)	(2 860)
Прочие корректировки	(1 355)	(496)
Несегментные активы	28 927	14 452
Совокупные активы (МСФО)	**995 328**	**935 175**

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении 9
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе 10
Консолидированный отчет о движении денежных средств 11
Консолидированный отчет об изменении капитала 12

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность 14
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности 15
Примечание 3. Основные положения учетной политики 17
Примечание 4. Основные дочерние общества 26
Примечание 5. Связанные стороны 26
Примечание 6. Основные средства 28
Примечание 7. Нематериальные активы 32
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия 33
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи 33
Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы 34
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты 34
Примечание 12. Банковские депозиты 34
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные 35
Примечание 14. Запасы 36
Примечание 15. Капитал 37
Примечание 16. Налог на прибыль 38
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства 41
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности 42
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств 44
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 44
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы 44
Примечание 22. Операционные расходы 45
Примечание 23. Финансовые доходы 46
Примечание 24. Финансовые расходы 46
Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС 46
Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски 47
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски 48
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом 52
Примечание 29. Информация по сегментам 53
Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества 56

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

31.03.2017г. №РСМ-1810

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе *«Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности»* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров* (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Переоценка и обесценение основных средств

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении справедливой стоимости, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства при определении стоимости замещения основных средств.

Основные средства Группы представляют собой, главным образом, объекты специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса, что не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости. Соответственно, справедливая стоимость таких объектов определяется Группой преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в

порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности в отношении определения справедливой стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах.

Информация о порядке определения справедливой стоимости основных средств Группы раскрыта в Примечании 6 Основные средства к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 г. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности контрагентов Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая специфические характеристики конкретных клиентов, их платежеспособности, динамики погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 6, 10 и 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка контроля и существенного влияния в отношении организаций, входящих в Группу

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в июле 2016 году Группа потеряла контроль над дочерним обществом ОАО «Нурэнерго» на основании судебного решения, в результате чего в отчетности были признан доход от потери контроля в размере 11 868 млн.руб. В январе 2017 года судебным решением аппеляционной инстанции ранее принятое решение было отменено, соответственно, контроль Группы над ОАО «Нурэнерго» был восстановлен.

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности операций по потере контроля, а также последующие раскрытия событий после отчетной даты в части восстановления контроля.

Информация об изменениях в Группе раскрыта в Примечаниях 2 и 30 к консолидированной финансовой отчетности.

Отражение доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в консолидированной финансовой отчетности отражена существенная сумма доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи в размере 53 040 млн.руб. Указанный доход сформировался в результате значительного роста котировок финансовых вложений Группы в акции ПАО «Интер РАО».

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности доходов от переоценки финансовых вложений, проведен анализ наличия фундаментальных факторов роста рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО», а также анализ полноты раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности.

Информация об изменениях котировок акций раскрыта Группой в Примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по Аудиту Совета Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о

соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Председатель Правления **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель, ответственный за проведение аудита **Н.Н. Усанова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	846 695	821 114
Нематериальные активы	7	7 320	7 752
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 160	1 691
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для	9	76 537	22 271
Отложенные налоговые активы	16	14	260
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	45 145	15 180
Прочие внеоборотные активы	10	1 853	1 799
Итого внеоборотные активы		**978 724**	**870 067**
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	44 404	28 176
Банковские депозиты	12	450	30 269
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	58 187	50 043
Предоплата по налогу на прибыль		305	432
Запасы	14	14 900	16 063
Прочие оборотные активы		140	278
Итого оборотные активы		**118 386**	**125 261**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 097 110**	**995 328**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	281 759	229 578
Накопленный убыток		(198 273)	(252 980)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		**726 601**	**619 713**
Доля неконтролирующих акционеров		1 816	(75)
Итого капитал		**728 417**	**619 638**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	25 433	14 589
Долгосрочные заемные средства	17	236 954	250 076
Отложенный доход		919	1 105
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	5 959	7 357
Итого долгосрочные обязательства		**269 265**	**273 127**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		73	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	29 660	31 466
Кредиторская задолженность и начисления	20	62 059	71 036
Задолженность по налогу на прибыль		7 636	55
Итого краткосрочные обязательства		**99 428**	**102 563**
Итого обязательства		**368 693**	**375 690**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 097 110**	**995 328**

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

21 марта 2017 года

Председатель Правления А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от основной деятельности	21	255 603	187 041
Прочие операционные доходы	21	6 039	4 001
Операционные расходы	22	(155 508)	(130 963)
Доход от прекращения признания дочернего общества	30	11 868	-
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(38 155)	(2 850)
Операционная прибыль		**79 847**	**57 229**
Финансовые доходы	23	6 974	8 701
Финансовые расходы	24	(8 010)	(9 635)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	(327)	(8)
Прибыль до налогообложения		**78 484**	**56 287**
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 102)	(12 189)
Прибыль за год		**68 382**	**44 098**
Прочий совокупный доход /(убыток)			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	14 280	117
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	1 500	(3 005)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(2 948)	570
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**12 832**	**(2 318)**
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	54 266	7 776
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(204)	(152)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(10 853)	(1 556)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**43 209**	**6 068**
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		**56 041**	**3 750**
Итого совокупный доход за период		**124 423**	**47 848**
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	68 159	44 768
Неконтролирующим акционерам		223	(670)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		123 705	48 499
Неконтролирующим акционерам		718	(651)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	**0.054**	**0,036**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**78 484**	**56 287**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	22	39 397	39 447
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	22	(72)	3 699
Амортизация нематериальных активов	22	1 330	1 481
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	38 155	2 850
Доход от прекращения признания дочернего общества	30	(11 868)	-
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	327	8
Начисление резерва по сомнительным долгам	22	2 666	7 063
Начисление прочих резервов по обязательствам	20	2 502	434
Финансовые доходы	23	(6 974)	(8 701)
Финансовые расходы	24	8 010	9 635
Прочие неденежные операционные доходы		(39)	(74)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**151 918**	**112 129**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(43 273)	(12 824)
Уменьшение / (увеличение) запасов		1 144	(5 607)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(69)	387
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		7 375	5 865
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(511)	(2 833)
(Уплата) / возврат налога на прибыль		(5 108)	906
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		**111 476**	**98 023**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(78 872)	(75 604)
Поступления от реализации основных средств		4 864	1 980
Приобретение нематериальных активов		(898)	(948)
Погашение векселей		206	667
Открытие банковских депозитов		(5 257)	(30 422)
Закрытие банковских депозитов		35 085	337
Дивиденды полученные		353	21
Займы выданные		(18)	(1 000)
Покупка дочернего общества		(4)	(293)
Продажа дочернего общества		14	568
Проценты полученные		6 569	7 452
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(37 958)**	**(97 242)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		10 165	40 099
Привлечение краткосрочных заемных средств		350	-
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(23 172)	(23 210)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(150)
Дивиденды уплаченные		(16 751)	(840)
Проценты уплаченные		(27 732)	(30 572)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		**(57 290)**	**(14 673)**
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		**16 228**	**(13 892)**
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	**28 176**	**42 068**
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	**44 404**	**28 176**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доли неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2016 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**229 578**	**(252 980)**	**619 713**	**(75)**	**619 638**
Совокупный доход за год									
Прибыль за год		-	-	-	-	68 159	**68 159**	223	**68 382**
Прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налога на прибыль									
Перенос резерва переоценки основных средств по выбывшим объектам в нераспределенную прибыль	15	-	-	-	(3 365)	3 365	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств	6, 15	-	-	-	10 929		**10 929**	495	**11 424**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	43 413	-	**43 413**	-	**43 413**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	1 408	-	**1 408**	-	**1 408**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(204)	-	**(204)**	-	**(204)**
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	*52 181*	*3 365*	*55 546*	*495*	*56 041*
Итого совокупный доход за год		-	-	-	52 181	71 524	**123 705**	718	**124 423**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(16 817)	**(16 817)**	(1)	**(16 818)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 817)	**(16 817)**	(1)	**(16 818)**
Изменения в структуре собственности									
Выбытие дочернего общества		-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
На 31 декабря 2016 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**281 759**	**(198 273)**	**726 701**	**1 816**	**728 417**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доли неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2015 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**226 382**	**(297 237)**	**572 260**	**971**	**573 231**
Совокупный доход за год									
Прибыль за год		-	-	-	-	44 768	**44 768**	(670)	**44 098**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	75		**75**	19	**94**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	6 221	-	**6 221**	-	**6 221**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	(2 413)	-	**(2 413)**	-	**(2 413)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(152)	-	**(152)**	-	**(152)**
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	*3 731*	-	*3 731*	*19*	*3 750*
Итого совокупный доход за год		-	-	-	3 731	44 768	**48 499**	(651)	**47 848**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(832)	**(832)**	(1)	**(833)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(832)	**(832)**	(1)	**(833)**
Изменения в структуре собственности									
Приобретение дочерних обществ		-	-	-	-	(214)	**(214)**	58	**(156)**
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	(535)	535	-	(452)	**(452)**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	(535)	321	**(214)**	(394)	**(608)**
На 31 декабря 2015 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**229 578**	**(252 980)**	**619 713**	**(75)**	**619 638**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС» - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2016 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство РФ является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2016 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	**Краткое описание требований**	**Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность**
МСФО (IFRS 9) *«Финансовые инструменты»*	В июле 2014 года Совет по международным стандартам финансовой отчетности выпустил окончательную версию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 *«Выручка по договорам с покупателями»*	МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и Разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности покупателей». МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 16 *«Аренда»*	МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжат классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- *«Инициатива в сфере раскрытия информации (поправки к МСФО (IAS) 7)»*
- *Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (поправки к МСФО (IAS) 12)»*
- *«Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2)»*
- *«Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28)».*

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2016 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2016 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Утрата контроля над ОАО "Нурэнерго" (Примечание 30). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО "Нурэнерго", дочернее общество ПАО "ФСК ЕЭС", банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО "ФСК ЕЭС" утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО "Нурэнерго" на 30 июня 2016 года и начислила 11 868 млн. руб. дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО "Нурэнерго" и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2016 года не возвратила контроль над обществом.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержатся в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.
С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая компании специального назначения), контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю компанию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной компании с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних компаний отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних компаний подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней компании, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло перспективно, начиная с даты объединения предприятий под общим контролем. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нереализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые непроизводные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени, и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевых инструментов первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевых инструментов относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2016 года составлял 60,66:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 72,88:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял: 63,81:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 79,70:1,00).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке, все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования.
Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу. Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества. Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки.

В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в прибыли или убытке.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети, а сумма выручки может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению возмещения.

Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены ниже:

	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
Название	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

Группа владеет 49 процентами голосующих акций ОАО «Кубанские магистральные сети», консолидируемого дочернего общества. Группа имеет возможность управлять финансовой и операционной политикой данного общества, поскольку владеет значительной частью акционерного капитала и в силу ряда прочих факторов, позволяющих осуществлять контроль, наиболее важные из них следующие: ПАО «ФСК ЕЭС» имеет большинство в совете директоров, является основным собственником и, по сути, имеет полный контроль над всеми компонентами активов и обязательств.

АО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

АО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	145 518	135 244
Продажа электрической энергии	17 940	3 066
Строительные услуги	15 573	6 483
Технологическое присоединение к сетям	36 137	12 046
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(8 176)	(7 971)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства и эквиваленты	32 794	19 634
Банковские депозиты	450	16 269
Долгосрочная дебиторская задолженность	44 512	14 229
Прочие внеоборотные активы	16	21
Прочие оборотные активы	7	16
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	40 831	29 237
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	2 221	2 009
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	76 537	22 271
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	604	912
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(73)	(6)
Долгосрочные заемные средства	(300)	(416)
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(465)	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(13 214)	(22 537)

На 31 декабря 2015 и 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками, не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлена ниже:

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	322	323
Выходные пособия	26	23
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	20	10
Итого	**368**	**356**

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2016 года в сумме 6 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 млн. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	155	299	605	91 591	995	93 645
Перевод/ввод в состав основных средств	2 719	18 519	51 712	(77 504)	4 554	-
Выбытия	(356)	(127)	(1 926)	(2 093)	(739)	(5 241)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(766)	(31 645)	(34 233)	(6 706)	(11 332)	(84 682)
Восстановление резерва по обесценению	1 429	8 703	28 237	707	4 448	43 524
Дооценка	1 025	12 567	11 276	174	4 490	29 532
Уменьшение резерва переоценки	(184)	(11 414)	(3 077)	(1)	(576)	(15 252)
Уценка	(975)	(18 463)	(19 597)	(36 975)	(1 813)	(77 823)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	805	805
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(416)	(16 303)	(17 059)	-	(5 619)	(39 397)
Признание обесценения	-	-	-	(3 856)	-	(3 856)
Выбытия	6	8	161	-	274	449
Исключение амортизации и резерва на обесценение	766	31 645	34 233	6 706	11 332	84 682
Сальдо на 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Приобретение дочернего предприятия	232	-	-	-	17	249
Поступления	503	41	122	73 523	883	75 072
Перевод/ввод в состав основных средств	1 864	21 772	35 652	(63 762)	4 474	-
Выбытия	(1 924)	(1 710)	(1 495)	(1 822)	(407)	(7 358)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(385)	(15 389)	(17 541)	-	(6 132)	(39 447)
Признание обесценения	-	-	-	(2 850)	-	(2 850)
Выбытия	29	39	206	-	145	419
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(72)	(72)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114

Капитализированные проценты по займам в размере 19 334 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 23 927 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 9,09% за год, закончившийся 31 декабря 2016 (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 10,96%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2016 года такие авансы составили 9 244 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 11 646 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 4 308 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. В 2016 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 846 233 млн. рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).
Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса Рынок для такого рода объектов основных средств не является активным в Российской Федерации и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами.В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 823 745 млн. рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 10 лет - с 2017 до 2026года;
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 8,96% была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
  - Утвержденные расчеты тарифа на 2017-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
  - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал -35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2026 годах основан на данных 2019 года;
  - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3,5% основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
  - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии до нуля;
  - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2020 года;
  - Выручка включает доходы от технологического присоединения, основанные на прогнозных объемах признания таких доходов и относящиеся к активам, находящимся в стадии строительства по состоянию на конец отчетного периода;
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2017 по 2026 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,89% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Чувствительность возмещаемой стоимости основных средств, включенных в Сегмент по передаче электрической энергии к изменениям в основных предпосылках в расчете представлена ниже:

	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(7,1%)	8,3%
Темп роста в постпрогнозном периоде (изменение на 1%)	10,5%	(7,6%)
Выручка (изменение на 3%)	8,4%	(8,4%)

Результаты переоценки. Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года вычтены из валовой стоимости основных средств и чистая стоимость основных средств пересчитана до переоцененной величины. Результаты переоценки основных средств, а также корректировка амортизации представлены в таблице выше.

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 370	294 376	311 045	187 173	29 945	845 909
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 824	294 689	280 836	205 598	29 688	831 635
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2016 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 805 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 1 360 млн. рублей). Арендованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
До одного года	585	559
От одного до пяти лет	1 276	1 041
Более пяти лет	8 643	7 357
Всего	**10 504**	**8 957**

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 10 176 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 8 071 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 года	1 895	6 390	8 285
Поступления	564	399	963
Перевод между категориями активов	368	(368)	-
Выбытия	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 1 января 2016 года	2 248	5 504	7 752
Поступления	441	736	1 177
Выбытия	(175)	(1 865)	(2 040)
Выбытие накопленной амортизации	116	1 645	1 761
Начисление амортизации	(578)	(752)	(1 330)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2016 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 251 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 676 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 354 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 265 млн. рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	**1 691**	**2 109**
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Выбытие зависимого общества	-	(258)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(204)	(152)
Балансовая стоимость на 31 декабря	**1 160**	**1 691**

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 052	1 586
Прочие зависимые предприятия	108	105
Итого финансовые вложения в зависимые общества	**1 160**	**1 691**

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2016 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	Выбытия	На 31 декабря 2016 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	21 480	-	53 040	-	74 520
ПАО «Российские сети»	680	-	1 226	-	1 906
Прочие	111	4	-	(4)	111
Итого	**22 271**	**4**	**54 266**	**(4)**	**76 537**

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
Итого	**14 384**	**111**	**7 776**	**22 271**

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 54 266 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 776 млн. рублей).

Оценка ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» производится на повторяющейся основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 524 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 118 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	45 145	15 180
Займы выданные	1 000	1 030
Долгосрочные векселя	220	204
Итого финансовые активы	**46 365**	**16 414**
НДС к возмещению	72	7
Прочие внеоборотные активы	561	558
Итого прочие внеоборотные активы	**46 998**	**16 979**

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 9,33% -9,63% годовых.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	20 223	7 518
Эквиваленты денежных средств	24 181	20 658
Итого денежные средства и эквиваленты	**44 404**	**28 176**

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	7 704	469
ПАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	5 892	733
ПАО «РНКБ Банк»	A++	Expert RA	3 465	4 180
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	1 809	-
АО «Альфа-Банк»	BB+	Standard & Poor's	1 288	1 767
Денежные средства в кассе			1	16
Прочие банки			64	353
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			**20 223**	**7 518**

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ПАО «Банк ВТБ»	9.40-10.32%	BB+	Standard & Poor's	12 972	6 599
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9.00-10.30%	BB-	Standard & Poor's	5 907	-
АО «Альфа-Банк»	10.35%	BB+	Standard & Poor's	4 177	6 364
АО «Газпромбанк»	8.00-9.35%	BB+	Fitch Ratings	435	5 818
ПАО «Сбербанк»	7.23-9.50%	Ba2	Moody's	398	1 770
Прочие банки				242	88
Итого банковские депозиты				**24 131**	**20 639**

На 31 декабря 2016 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 721 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года такие суммы отсутствовали).

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	9.55-11.15%	BB+	Fitch Ratings	295	3 060
ПАО «Банк ВТБ»	10.75-11.50%	BB+	Standard & Poor's	155	13 116
АО «Альфа-Банк»	10.40-11.00%	BB+	Standard & Poor's	-	7 700
АО «АБ «РОССИЯ»	4.00-10.20%	A++	Expert RA	-	6 300
ПАО «Сбербанк»	10.85-11.00%	Ba2	Moody's	-	93
Итого банковские депозиты				**450**	**30 269**

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа не имела депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 12 117 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 14 232 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	47 824	37 904
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 3 513 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 107 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	6 410	3 751
Итого финансовые активы	**54 234**	**41 655**
НДС к возмещению	580	2 676
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 054 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 002 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	3 127	5 635
Предоплаты по налогам	246	77
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**58 187**	**50 043**

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**118**	**14 232**	**2 107**	**2 002**	**18 459**
Начисление резерва	429	3 314	1 014	110	4 867
Восстановление резерва	-	(2 147)	(54)	-	(2 201)
Списание задолженности	-	(285)	(9)	(58)	(352)
Амортизация дисконта	(23)	-	(5)	-	(28)
Выбытие дочернего предприятия	-	(2 997)	460	-	(2 537)
На 31 декабря	**524**	**12 117**	**3 513**	**2 054**	**18 208**

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	**505**	**8 397**	**1 466**	**1 981**	**12 349**
Начисление резерва	85	8 137	971	22	9 215
Восстановление резерва	-	(1 960)	(188)	(4)	(2 152)
Списание задолженности	-	(239)	(146)	(1)	(386)
Амортизация дисконта	(472)	(84)	5	-	(551)
Приобретение дочернего предприятия	-	-	10	4	14
Выбытие дочернего предприятия	-	(30)	-	-	(30)
Переклассификация между видами	-	11	(11)	-	-
На 31 декабря	**118**	**14 232**	**2 107**	**2 002**	**18 459**

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	37 961	22 809
Просроченная дебиторская задолженность:	-	
Менее 3 месяцев	1 996	7 919
От 3 до 6 месяцев	2 084	3 572
От 6 до 12 месяцев *	4 548	5 487
От 1 года до 3 лет *	9 134	1 868
Всего	**55 723**	**41 655**

*Просроченные суммы в основном относятся к дебиторской задолженности компаний Группы «Россети» в общей сумме 10 365 млн. рублей. Резерв в сумме 378 млн. рублей был создан под обесценение задолженности, погашение которой ожидается в сроки, превышающие обычные сроки предоставления рассрочки. Оставшаяся часть данной дебиторской задолженности ожидается к погашению в полном объеме (включая проценты, начисленные по ключевой ставке Центрального Банка РФ).

По состоянию на 31 декабря 2016 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 17 762 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 18 846 млн. рублей).

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Запасные части	3 507	3 298
Материалы для ремонта	3 818	3 073
Прочие запасы	7 575	9 692
Итого запасы	**14 900**	**16 063**

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 47 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2016 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2016 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2016 года: 4 719 млн. рублей).

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	232 667	225 103
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	49 634	6 221
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(912)	(2 320)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 8)	370	574
Итого резервы	**281 759**	**229 578**

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2016 года	**225 103**	**6 221**	**(2 320)**	**574**	**229 578**
Изменение резерва переоценки основных средств	7 564	-	-	-	**7 564**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	43 413	-	-	**43 413**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 408	-	**1 408**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(204)	**(204)**
На 31 декабря 2016 года	**232 667**	**49 634**	**(912)**	**370**	**281 759**

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим 9)	Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2015 года	**225 563**	**-**	**93**	**726**	**226 382**
Изменение резерва переоценки основных средств	(460)	-	-	-	**(460)**
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	6 221	-	-	**6 221**
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(2 413)	-	**(2 413)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(152)	**(152)**
На 31 декабря 2015 года	**225 103**	**6 221**	**(2 320)**	**574**	**229 578**

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 106 070 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года чистая прибыль: 17 870 млн. рублей).

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года были объявлены дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей, из которых 15 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,00066 рублей на акцию.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 год	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(12 816)	(146)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	2 714	(12 043)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(10 102)**	**(12 189)**

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, прибыль Компании и ее основных дочерних обществ облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Прибыль убыток до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль до налогообложения	**78 484**	**56 287**
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(15 697)	(11 257)
Выбытие дочернего общества	2 767	-
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	463	(1 151)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	2 365	219
Итого расходы по налогу на прибыль	**(10 102)**	**(12 189)**

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

		Движение в течение года			
	На 31декабря 2016 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	На 1 января 2016 года
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	21 686	373	2 856	-	18 457
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	1	-	-	21
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	11 347	-	8 829	-	2 518
Прочие	184	(206)	-	-	390
Итого отложенные налоговые обязательства	**33 239**	**168**	**11 685**	**-**	**21 386**
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(861)	248	-	304	(1 413)
Долгосрочные векселя	(4 085)	5	-		(4 090)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	-	(24)	2 024		(2 000)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 373)	(692)	-	1 500	(2 181)
Нематериальные активы	(387)	(1)	-		(386)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(422)	59	92		(573)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(83)	21	-		(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 318)	(357)	-		(961)
Прочие	(261)	204	-	5	(470)
Налоговые убытки	(666)	20	-	900	(1 586)
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 636	(2 365)	-	(2 706)	6 707
Итого отложенные налоговые активы	**(7 820)**	**(2 882)**	**2 116**	**3**	**(7 057)**
Отложенные налоговые обязательства, нетто	**25 419**	**(2 714)**	**13 801**	**3**	**14 329**

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	На 31декабря 2015 года	Движение в течение года: Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	На 1 января 2015 года
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	18 457	12 887	23	(267)	5 814
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	21	(56)	-	-	77
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 518	22	1 171	-	1 325
Прочие	390	(663)	-	(27)	1 080
Итого отложенные налоговые обязательства	**21 386**	**12 190**	**1 194**	**(294)**	**8 296**
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(1 413)	(46)	-	72	(1 439)
Долгосрочные векселя	(4 090)	12	-	-	(4 102)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 000)	-	385	-	(2 385)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(2 181)	(664)	-	-	(1 517)
Нематериальные активы	(386)	33	-	-	(419)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(573)	508	(593)	-	(488)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(104)	19	-	-	(123)
Кредиторская задолженность и начисления	(961)	(395)	-	-	(566)
Прочие	(470)	114	-	5	(589)
Налоговые убытки	(1 586)	491	-	-	(2 077)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 707	(219)	-	-	6 926
Итого отложенные налоговые активы	**(7 057)**	**(147)**	**(208)**	**77**	**(6 779)**
Отложенные налоговые обязательства, нетто	**14 329**	**12 043**	**986**	**(217)**	**1 517**

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 636 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 6 707 млн. рублей) включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 103	2 314
ОАО «Нурэнерго»	-	4 635
Прочие	1 226	583
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	**3 329**	**7 532**

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-9,35%	2017-2051	96 179	109 493
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	151 727	153 586
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	415	520
Итого заемные средства			**266 264**	**281 542**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 195)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(115)	(104)
Итого долгосрочные заемные средства			**236 954**	**250 076**

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи и Ирландской фондовой биржи.

		На 31 декабря 2016		На 31 декабря 2015	
	Уровень	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	109 355	113 856	117 161	127 337
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 761	10 411	10 281	10 722
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		**119 116**	**124 267**	**127 442**	**138 059**

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 152 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2016 года	**150**	**308**	**-**	**458**
За вычетом будущих финансовых расходов	(35)	(8)	-	(43)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2016 года	**115**	**300**	**-**	**415**
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года	**150**	**457**	**-**	**607**
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года	**104**	**416**	**-**	**520**

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2016 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	5 692	7 021
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	267	336
Итого чистая стоимость обязательств	**5 959**	**7 357**

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистые обязательства на 1 января	**7 357**	**6 456**
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	495	433
Стоимость услуг прошлых периодов	(82)	(2 634)
Процентные расходы	613	728
	1 026	**(1 473)**
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(200)	1 802
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 384)	1 324
	(1 584)	**3 126**
Взносы в план	(840)	(752)
Чистые обязательства на 31 декабря	**5 959**	**7 357**

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Стоимость текущих услуг	413	(2 201)
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	(84)	120
Процентные расходы	613	728
Итого	**942**	**(1 353)**

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(191)	1 749
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 309)	1 257
Итого	**(1 500)**	**3 005**

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
На 1 января	3 028	23
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 500)	3 005
На 31 Декабря	**1 528**	**3 028**

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	9,50%
Ставка инфляции	4,70%	6,00%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,70%	6,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	5,0%	5,1%
Таблица смертности	1998_скорр	1998_скорр

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях		Влияние на обязательства	
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на	0,5%	Снижение/рост на	4,56%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	2,39%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на	0,5%	Рост/снижение на	2,33%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	2,15%
Уровень смертности	Рост/снижение на	10%	Снижение/рост на	0,90%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы банков	10,5%	350	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		29 310	31 466
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**29,660**	**31 466**

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	23 759	29 140
Кредиторская задолженность поставщикам	8 670	21 949
Начисленные обязательства	10	201
Прочая кредиторская задолженность	1 303	1 451
Итого финансовые обязательства	**33 742**	**52 741**
Авансы полученные	15 091	12 936
Кредиторская задолженность персоналу	2 313	2 242
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7 221	2 169
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	3 692	948
Итого кредиторская задолженность и начисления	**62 059**	**71 036**

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	**948**	**500**
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3 678	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(617)	(428)
Использовано резерва	(317)	(2)
Балансовая стоимость на 31 декабря	**3 692**	**948**

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	170 189	157 821
Технологическое присоединение к сетям	39 088	12 425
Продажа электрической энергии	22 093	6 442
Строительные услуги	21 320	7 014
Доходы от аренды	996	1 117
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	545	508
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	543	700
Услуги связи	517	545
Доходы от НИОКР	312	469
Итого выручка от основной деятельности	**255 603**	**187 041**

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы (продолжение)

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Штрафы и пени к получению	4 710	2 860
Страховое возмещение	531	284
Прочие доходы	798	857
Итого прочие операционные доходы	**6 039**	**4 001**

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Амортизация основных средств	39 397	39 447
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 782	25 218
Покупная электроэнергия для производственных нужд	25 967	15 192
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	11 779	5 267
Налог на имущество	9 056	7 408
Материальные расходы по строительным контрактам	8 090	653
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	7 817	1 878
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 666	7 063
Изменения резерва по судебным искам	2 502	434
Услуги по транзиту электроэнергии	2 295	4 019
Материальные расходы для целей ремонтов	2 061	2 243
Ремонт и техническое обслуживание	2 039	2 171
Расходы по аренде	1 991	1 474
Командировочные и транспортные расходы	1 976	2 182
Прочие материальные расходы	1 524	1 747
Расходы на охрану	1 476	1 568
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 342	1 093
Амортизация нематериальных активов	1 330	1 481
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 083	1 206
Прочие субподрядные работы	900	1 070
Коммунальные услуги и содержание зданий	755	754
Страхование	642	845
Услуги связи	539	609
(Прибыль) /убыток от выбытия основных средств	(72)	3 699
Прочие расходы	1 571	2 242
Итого операционные расходы	**155 508**	**130 963**

В 2016 году Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 4 079 млн. рублей (3 934 млн. рублей в 2015 году) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии. Данные расходы включены в состав резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Примечание 22. Операционные расходы (продолжение)

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Заработная плата	20 919	21 809
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 974	3 912
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 560	1 578
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	329	(2 081)
Итого расходы по оплате труда	**26 782**	**25 218**

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные доходы	6 418	8 255
Положительные курсовые разницы	17	392
Дивиденды	353	21
Прочие финансовые доходы	186	33
Итого финансовые доходы	**6 974**	**8 701**

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные расходы	25 612	32 455
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	613	728
Отрицательные курсовые разницы	182	379
Прочие финансовые расходы	937	-
Итого финансовые расходы	**27 344**	**33 562**
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(19 334)	(23 927)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	**8 010**	**9 635**

Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	68 159	44 768
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,054**	**0,036**

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 31 декабря 2016 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 859 млн. рублей. Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 20) является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2016 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2016 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 210 968 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 232 219 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 23 759 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года 29 140 млн. рублей) (Примечание 20).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	76 537	-	76 537
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	220	-	-	220
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	45 145	-	-	45 145
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	44 404	-	-	44 404
Банковские депозиты (Примечание 12)	450	-	-	450
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	1 130	-	-	1 130
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	54 234	-	-	54 234
Итого финансовые активы	**145 593**	**76 537**	-	**222 130**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	236 954	236 954
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	73	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 660	29 660
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	33 742	33 742
Итого финансовые обязательства	-	-	**300 429**	**300 429**

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	22 271	-	22 271
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	204	-	-	204
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	15 180	-	-	15 180
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	28 176	-	-	28 176
Банковские депозиты (Примечание 12)	30 269	-	-	30 269
Краткосрочные векселя	194	-	-	194
Займы выданные	1 114	-	-	1 114
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	41 655	-	-	41 655
Итого финансовые активы	**116 792**	**22 271**	-	**139 063**
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	250 076	250 076
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	6	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	31 466	31 466
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	52 741	52 741
Итого финансовые обязательства	-	-	**334 289**	**334 289**

(a) Рыночный риск.

(i) Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Рост инфляции на 1% пункт приведет к увеличению оттока денежных средств на 1 500 млн. рублей в год.

(iii) Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. На 31 декабря 2016 года общая сумма вложений, имеющихся в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 76 426 млн. рублей. Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 7 643 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2016 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	220	43 656	44 404	450	10	1 130	37 961
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	232	-	-	-	-	4 758
- резерв под обесценение	-	(232)	-	-	-	-	(4 758)
Просроченные и не обесценившиеся	-	1 489	-	-	-	-	16 273
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	292	-	-	12 022	-	10 872
- резерв под обесценение	-	(292)	-	-	(12 022)	-	(10 872)
Всего	**220**	**45 145**	**44 404**	**450**	**10**	**1 130**	**54 234**

На 31 декабря 2015 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	22 809
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	*33*	-	-	-	-	*2 719*
- резерв под обесценение	-	*(33)*	-	-	-	-	*(2 719)*
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	-	18 846
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	85	-	-	12 022	-	*13 620*
- резерв под обесценение	-	*(85)*	-	-	(12 022)	-	*(13 620)*
Всего	**204**	**15 180**	**28 176**	**30 269**	**194**	**1 114**	**41 655**

По состоянию на 31 декабря 2016 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 145 593 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 116 792 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(c) Риск ликвидности. Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2016 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	47 917	35 161	98 751	312 322	494 151
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	73	-	-	-	73
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	33 742	-	-	-	33 742
Итого на 31 декабря 2016 года	**81 732**	**35 161**	**98 751**	**312 322**	**527 966**
На 31 декабря 2015 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	55 652	42 873	102 855	351 941	553 321
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	6	-	-	-	6
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	52 741	-	-	-	52 741
Итого на 31 декабря 2015 года	**108 399**	**42 873**	**102 855**	**351 941**	**606 068**

(d) Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости. Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2015 года несколько компаний Группы, а именно, АО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и АО «Дальэнергосетьпроект», АО «АПБЕ», не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2016 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,27 (на 31 декабря 2015 года: 0,32).

Примечание 29. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2015 года**
Выручка от сторонних покупателей	216 904	173 003
Выручка от компаний Группы	1 585	362
Итого выручка	**218 489**	**173 365**
Амортизация*	82 075	77 744
Проценты к получению	8 100	8 334
Проценты к уплате	6 314	8 517
Текущий налог на прибыль	12 582	81
Чистая прибыль за год	119 869	19 186
Капитальные затраты	104 757	75 597
	На 31 декабря 2016 года	**На 31 декабря 2015 года**
Совокупные активы сегмента	1 398 048	1 287 303
Совокупные обязательства сегмента	428 746	433 413

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2015 года**
Итого выручка сегмента (РСБУ)	**218 489**	**173 365**
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	317	(1 625)
Несегментная выручка	45 332	15 679
Исключение внутригрупповой выручки	(1 585)	(362)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(6 391)	- -
Прочие корректировки	(559)	(16)
Итого выручка (МСФО)	**255 603**	**187 041**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	**119 869**	**19 186**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	8 135	35 510
Восстановление/ (начисление) обесценения основных средств	1 357	(1 183)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	(53 692)	(7 750)
Дисконтирование векселей	37	78
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 825)	551
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(14)	851
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(13 233)	(2 137)
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	806	(202)
Прочее		
Начисление резерва по судебным искам	(2 180)	(449)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(3 424)	2 760
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(85)	1 796
Корректировка расходов на НИОКР	(86)	70
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Корректировка отложенного налога на прибыль	8 378	(2 021)
Прочие корректировки	(2 627)	(2 339)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868	-
Несегментный прочий операционный убыток	1 425	(615)
Прибыль за год (МСФО)	**68 382**	**44 098**

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	**428 746**	**433 413**
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Признание обязательств по финансовой аренде	270	519
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 607	7 034
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(24 284)	(29 384)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	3 192	1 091
Несегментные обязательства	19 747	39 126
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Совокупные обязательства (МСФО)	**368 693**	**375 690**

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	**1 398 048**	**1 287 303**
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	184 953	197 355
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(444 037)	(466 452)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	194	576
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	447	979
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	2 098	12 377
Дисконтирование векселей	(304)	(350)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	9 284	9 298
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	20 646	33 880
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	-	(806)
Корректировка нереализованной прибыли	(1 243)	(426)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(24 649)	(23 847)
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 268)	(2 182)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	4 587	8 011
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 863)	(38)
Корректировка отложенных налоговых активов	(1 314)	(11 851)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Прочие корректировки	(2 974)	(1 317)
Несегментные активы	26 090	28 927
Совокупные активы (МСФО)	**1 097 110**	**995 328**

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества

На 30 июня 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2).
Прекращение признания дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату прекращения признания:

	Стоимость на дату выбытия
Дебиторская задолженность	533
Прочие оборотные активы	49
Кредиторская задолженность	15 589
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 007
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	(1 965)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	**11 868**

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ» ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ... 3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года) ... 5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный) ... 6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный) ... 7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января) ... 9

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)

Примечание 1. Группа и ее деятельность ... 11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности ... 12
Примечание 3. Основные положения учетной политики ... 12
Примечание 4. Связанные стороны ... 13
Примечание 5. Основные средства ... 14
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи ... 15
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты ... 16
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные ... 16
Примечание 9. Капитал ... 17
Примечание 10. Налог на прибыль ... 17
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства ... 18
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления ... 18
Примечание 13. Выручка ... 19
Примечание 14. Операционные расходы ... 19
Примечание 15. Финансовые доходы ... 19
Примечание 16. Финансовые расходы ... 20
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС ... 20
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски ... 20
Примечание 19. Информация по сегментам ... 21
Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом ... 23

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

17.08.2017г.
№ РСМ-2902

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).
Место нахождения: 117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А;
Основной государственный регистрационный номер 1024701893336.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Введение

В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол № 5/552р от 20 апреля 2015 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2017г. (Протокол № 18 от 03.07.2017г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг аудита отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год № 171а064, мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчёта о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчётов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, о движении денежных средств, об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основных принципов учётной политики и прочих пояснительных примечаниях.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Руководство Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчётность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведённой нами обзорной проверки.

Объём обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок к 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации».

Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и, поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2017 года, а также ее финансовые результаты за три и за шесть месяцев и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Руководитель, ответственный за проведение обзорной проверки — **Н.Н. Усанова**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	857 945	846 695
Нематериальные активы		6 844	7 320
Финансовые вложения в зависимые общества		1 252	1 160
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	75 946	76 537
Отложенные налоговые активы		13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	47 539	45 145
Прочие внеоборотные активы		888	1 853
Итого внеоборотные активы		**990 427**	**978 724**
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	38 642	44 404
Банковские депозиты	7	6 882	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	62 225	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		317	305
Запасы		16 796	14 900
Прочие оборотные активы		110	140
Итого оборотные активы		**125 002**	**118 386**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 115 429**	**1 097 110**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	9	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		281 093	281 759
Накопленный убыток		(192 742)	(198 273)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		**731 466**	**726 601**
Доля неконтролирующих акционеров		460	1 816
Итого капитал		**731 926**	**728 417**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		31 655	25 433
Долгосрочные заемные средства	11	237 097	236 954
Отложенный доход		1 011	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 442	5 959
Итого долгосрочные обязательства		**276 205**	**269 265**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		19 466	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	18 885	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	12	66 426	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		2 521	7 636
Итого краткосрочные обязательства		**107 298**	**99 428**
Итого обязательства		**383 503**	**368 693**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 115 429**	**1 097 110**

17 августа 2017 года

И.о. Председателя Правления Р.Е. Филимонов

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от основной деятельности	13	51 823	58 046	101 619	110 586
Прочие операционные доходы		1 255	1 946	3 500	2 735
Операционные расходы	14	(33 611)	(38 916)	(63 775)	(70 417)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом) / Доход от прекращения признания дочернего общества	20	-	11 812	(12 327)	11 812
Чистое обесценение основных средств	5	(43)	(1 247)	6	(1 965)
Операционная прибыль		**19 424**	**31 641**	**29 023**	**52 751**
Финансовые доходы	15	5 238	1 927	7 990	3 725
Финансовые расходы	16	(1 089)	(2 241)	(2 468)	(4 897)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(1)	(286)	6	(282)
Прибыль до налогообложения		**23 572**	**31 041**	**34 551**	**51 297**
Расход по налогу на прибыль	10	(4 497)	(2 599)	(9 664)	(6 434)
Прибыль за период		**19 075**	**28 442**	**24 887**	**44 863**
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки					
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(64)	(355)	(287)	(614)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(6)	14	7	30
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**(70)**	**(341)**	**(280)**	**(584)**
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	(3 571)	13 519	(591)	27 820
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		91	(89)	87	(2)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		714	(2 704)	118	(5 564)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**(2 766)**	**10 726**	**(386)**	**22 254**
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		**(2 836)**	**10 385**	**(666)**	**21 670**
Итого совокупный доход за период		**16 239**	**38 827**	**24 221**	**66 533**
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	19 075	28 531	24 928	45 057
Неконтролирующим акционерам		-	(89)	(41)	(194)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		16 239	38 916	24 262	66 727
Неконтролирующим акционерам		-	(89)	(41)	(194)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	**0,015**	**0,023**	**0,020**	**0,036**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**34 551**	**51 297**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	5,14	22 240	19 712
Прибыль от выбытия основных средств		314	(1 202)
Амортизация нематериальных активов		662	687
Чистое обесценение основных средств	5	(6)	1 965
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом / (Доход от прекращения признания дочернего общества)	20	12 327	(11 812)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(6)	282
Начисление резерва по сомнительным долгам	14	945	(2 626)
Начисление прочих резервов по обязательствам		(988)	307
Финансовые доходы	15	(7 990)	(3 725)
Финансовые расходы	16	2 468	4 897
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы		-	(30)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**64 517**	**59 752**
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 477)	(8 980)
Уменьшение / (увеличение) запасов		(1 896)	1 142
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(32)	(38)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		(4 953)	6 419
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(47)	(311)
(Уплаченный) / полученный налог на прибыль		(8 445)	(4 689)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		**46 667**	**53 295**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(30 446)	(28 472)
Поступления от реализации основных средств		219	2 907
Приобретение нематериальных активов		(176)	(427)
Погашение векселей		2	94
Открытие банковских депозитов		(9 596)	(4 824)
Закрытие баиковских депозитов		3 164	25 395
Дивиденды полученные		599	246
Займы выданные		(2)	(45)
Возврат займов		1 003	-
Проценты полученные		2 557	3 124
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(32 676)**	**(2 002)**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		34	-
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 580)	(9 954)
Погашение краткосрочных заемных средств		(362)	-
Погашение обязательств по договорам лизинга		(75)	(75)
Проценты уплаченные		(9 894)	(16 386)
Правительственные субсидии		124	-
Чистая сумма денежных средств (использованных в) / полученных от финансовой деятельности		**(19 753)**	**(26 415)**
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		**(5 762)**	**24 878**
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	**44 404**	**28 176**
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	**38 642**	**53 054**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**281 759**	**(198 273)**	**726 601**	**1 816**	**728 417**
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	24 928	**24 928**	(41)	**24 887**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	(473)	-	**(473)**	-	**(473)**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(280)	-	**(280)**	-	**(280)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	87	-	**87**	-	**87**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	**-**	***(666)***	**-**	***(666)***	**-**	***(666)***
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(666)	24 928	**24 262**	(41)	**24 221**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(19 397)	**(19 397)**	(3)	**(19 400)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(19 397)	**(19 397)**	(3)	**(19 400)**
Изменения в структуре собственности									
Восстановление контроля над дочерним обществом	20	-	-	-	-	-	-	(1 312)	**(1 312)**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	(1 312)	**(1 312)**
На 30 июня 2017 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**281 093**	**(192 742)**	**731 466**	**460**	**731 926**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2016 года		**637 333**	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	45 057	**45 057**	(194)	**44 863**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	22 256	-	**22 256**	-	**22 256**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(584)	-	**(584)**	-	**(584)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(2)	-	**(2)**	-	**(2)**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	**-**	***21 670***	**-**	***21 670***	**-**	***21 670***
Итого совокупный доход за период		-	-	-	21 670	45 057	**66 727**	(194)	**66 533**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(16 817)	**(16 817)**	(1)	**(16 818)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 817)	**(16 817)**	(1)	**(16 818)**
Изменения в структуре собственности									
Прекращение признания дочернего общества	20	-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
На 30 июня 2016 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**251 248**	**(224 740)**	**669 623**	**904**	**670 527**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС» - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ» или «Россия») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 30 июня 2017 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.
Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату.

Возврат контроля над ОАО "Нурэнерго" (Примечание 20). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО "Нурэнерго", дочернее общество ПАО "ФСК ЕЭС", банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО "ФСК ЕЭС" утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО "Нурэнерго" на 30 июня 2016 года и начислила 11 812 млн. рублей дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО "Нурэнерго" и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. На 30 июня 2017 года Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что возвратила контроль над обществом 27 января 2017 года.

Группа признала активы и обязательства ОАО "Нурэнерго" на 30 июня 2017 года. Величина разницы между чистыми идентифицируемыми обязательствами на дату возврата контроля и долей неконтролирующих акционеров и восстановлением обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных не была признана Группой в качестве гудвилла и единовременно отнесена на убыток в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в размере 12 327 млн. рублей.

Справедливая стоимость. По оценке руководства справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, несущественно отличается от их балансовой стоимости, за исключением долгосрочного и краткосрочного долга (Примечание 11). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным дебиторам примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми вложениями, имеющимися в наличии для продажи (Примечание 6). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется рыночными котировками (1 Уровень иерархии справедливой стоимости) на активных рынках для идентичных финансовых активов. Для расчета справедливой стоимости финансовых активов и обязательств не используются значительные ненаблюдаемые исходные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Изменения учетной политики. Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2017 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

Некоторые сравнительные суммы были реклассифицированы в соответствии с презентацией текущего года.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Передача электроэнергии	38 284	35 262	76 736	70 885
Продажа электроэнергии	692	4 230	1 897	8 838
Строительные услуги	1 025	8 413	1 564	10 750
Присоединение к сети	301	46	377	73
Дивиденды	2 476	-	2 476	-
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 196)	(1 238)	(2 801)	(3 063)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства и эквиваленты	29 124	32 794
Банковские депозиты	6 817	450
Долгосрочная дебиторская задолженность	46 432	44 512
Прочие внеоборотные активы	18	16
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 966 млн. рублей на 30 июня 2017 года и 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	37 123	40 831
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 546 млн. рублей на 30 июня 2017 года и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	3 412	2 221
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	75 946	76 537
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	340	604
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(19 466)	(73)
Долгосрочные заемные средства	-	(300)
Краткосрочные заемные средства	(359)	(465)
Кредиторская задолженность и начисления	(36 835)	(13 214)

На 30 июня 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 80 350 млн. рублей и 25 000 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11).

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 12 и 14. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе.

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	186	179	229	220
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	-	5	20	9
Итого	**186**	**184**	**249**	**229**

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 7 млн. рублей и 6 млн. рублей соответственно.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Поступления	193	39	26	33 655	557	34 470
Перевод/ввод в состав основных средств	(70)	327	1 920	(2 300)	123	-
Выбытия	(67)	(247)	(374)	(218)	(112)	(1 018)
Сальдо на 30 июня 2017 года	23 923	371 320	291 098	156 034	37 772	880 147
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(225)	(7 729)	(10 722)	-	(3 564)	(22 240)
Признание обесценения	-	-	-	6	-	6
Выбытия	-	8	9	-	15	32
Сальдо на 30 июня 2017 года	(225)	(7 721)	(10 713)	6	(3 549)	(22 202)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	23 698	363 599	280 385	156 040	34 223	857 945

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	1	297	446	28 919	423	30 086
Перевод/ввод в состав основных средств	47	2 235	2 753	(5 483)	448	-
Выбытия	(195)	(98)	(1 346)	(1 300)	(150)	(3 089)
Сальдо на 30 июня 2016 года	20 673	395 196	258 382	177 840	37 898	889 989
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(203)	(8 117)	(8 553)	-	(2 839)	(19 712)
Признание обесценения	-	-	-	(1 965)	-	(1 965)
Выбытия	4	9	39	-	32	84
Сальдо на 30 июня 2016 года	(555)	(23 458)	(25 849)	(4 815)	(8 794)	(63 471)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	20 118	371 738	232 533	173 025	29 104	826 518

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2017 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 июня 2017 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	74 520	-	(213)	74 307
ПАО «Российские сети»	1 906	-	(378)	1 528
Прочие	111	-	-	111
Итого	**76 537**	**-**	**(591)**	**75 946**

	На 1 января 2016 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 июня 2016 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	21 480	-	27 451	48 931
ПАО «Российские сети»	680	-	369	1 049
Прочие	111	1	-	112
Итого	**22 271**	**1**	**27 820**	**50 092**

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 118	20 223
Эквиваленты денежных средств	27 524	24 181
Итого денежные средства и эквиваленты	**38 642**	**44 404**

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 6,98-9,08% по состоянию на 30 июня 2017 года и 7,23-10,35% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО "Россельхозбанк"	9,20%-9,29%	5 606	-
АО "Газпромбанк"	8,40%-9,55%	1 062	295
ПАО "ВТБ"	8,40%-9,70%	149	155
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9,27%	65	-
Итого банковские депозиты		**6 882**	**450**

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 9,33% -9,63% годовых.

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 443 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 524 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года.

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 11 854 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 12 117 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	43 130	47 824
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 476 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 3 513 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	8 163	6 410
НДС к возмещению	1 495	580
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 024 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2017 года и 2 054 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	9 271	3 127
Предоплаты по налогам	196	246
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**62 255**	**58 187**

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 30 июня 2017 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2017 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На Общем собрании акционеров в июне 2017 года было решено объявить дивиденды за 2016 год и за первый квартал 2017 года в сумме 19 608 млн. рублей, из которых 211 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01538 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль до налогообложения	**23 572**	**31 041**	**34 551**	**51 297**
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(4 714)	(6 208)	(6 910)	(10 259)
Налоговый эффект от прекращения признания дочернего общества	-	2 767	(2 871)	2 767
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	311	(410)	194	(516)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(94)	1 252	(77)	1 574
Итого расходы по налогу на прибыль	**(4 497)**	**(2 599)**	**(9 664)**	**(6 434)**

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2017-2051	86 422	96 179
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	151 258	151 727
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	359	415
Итого заемные средства			**255,982**	**266 264**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(18,526)	(29 195)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(359)	(115)
Итого долгосрочные заемные средства			**237,097**	**236 954**

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

		На 30 июня 2017		На 31 декабря 2016	
	Уровень	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	101 368	104 079	109 355	113 856
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 228	10 322	9 761	10 411
Итого заемные средства		**110 596**	**114 401**	**119 116**	**124 267**

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 30 июня 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования в размере 129 350 млн. рублей и 25 050 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 152 500 млн. рублей и ноль), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам	21 089	8 670
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	20 151	23 759
Авансы полученные	13 493	15 091
Резерв по судебным искам	2 970	4 029
Кредиторская задолженность персоналу	2 558	2 313
Задолженность по прочим налогам	5 114	7 221
Прочая кредиторская задолженность и начисления	1 051	976
Итого кредиторская задолженность и начисления	**66 426**	**62 059**

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Передача электрической энергии	44 889	40 966	90 748	82 567
Продажа электрической энергии	1 463	6 038	4 032	11 782
Строительные услуги	3 070	9 525	3 822	12 478
Технологическое присоединение к сетям	1 615	888	1 715	2 558
Прочая выручка от основной деятельности	786	629	1 302	1 201
Итого выручка от основной деятельности	**51 823**	**58 046**	**101 619**	**110 586**

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Амортизация основных средств	11 261	9 927	22 240	19 712
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6 983	6 958	12 908	13 145
Покупная электроэнергия для производственных нужд	3 112	5 199	7 247	11 828
Налог на имущество	2 744	2 325	5 518	4 677
Топливо для мобильных газотурбинных подстанций	1 175	968	3 201	4 527
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	1 153	5 098	1 924	7 680
Материальные расходы по строительным контрактам	1 511	3 551	1 555	3 607
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	267	118	945	(2 626)
Командировочные и транспортные расходы	500	461	919	859
Расходы по аренде	416	358	808	667
Расходы на охрану	376	365	740	721
Амортизация нематериальных активов	333	356	662	687
Услуги по транзиту электроэнергии	283	644	524	1 215
Прочие расходы	3 497	2 588	4 584	3 718
Итого операционные расходы	**33 611**	**38 916**	**63 775**	**70 417**

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Процентные доходы	968	1 652	2 548	3 415
Амортизация дисконта	1 773	-	2 912	-
Положительные курсовые разницы	7	18	23	40
Дивиденды	2 476	246	2 476	246
Прочие финансовые доходы	14	11	31	24
Итого финансовые доходы	**5 238**	**1 927**	**7 990**	**3 725**

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Процентные расходы	4 380	6 419	9 245	14 723
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	119	150	243	322
Отрицательные курсовые разницы	1	47	61	102
Итого финансовые расходы	**4 500**	**6 616**	**9 549**	**15 147**
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 411)	(4 375)	(7 081)	(10 250)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	**1 089**	**2 241**	**2 468**	**4 897**

Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	19 075	28 531	24 928	45 057
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,015**	**0,023**	**0,020**	**0,036**

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

Судебные разбирательства.

В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 30 июня 2017 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 5 284 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 859 млн. рублей). Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

На 30 июня 2017 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы в основном отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски (продолжение)

Условные обязательства по налогам.

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 июня 2017 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Обязательства по капитальному строительству.

На 30 июня 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 209 902 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 210 968 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 20 151 млн. рублей на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 23 759 млн. рублей) (Примечание 12).

Примечание 19. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии. Принципы выделения сегментов соответствуют тем, что были указаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ			
	За три месяца, закончившиеся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Выручка от сторонних покупателей	47 619	41 911	93 415	85 221
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	69	371	148	690
Итого выручка	**47 688**	**42 282**	**93 563**	**85 911**
Чистая прибыль за период	10 455	5 875	19 061	16 080

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

	На 30 июня 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 398 603	1 398 048
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	429 876	428 746

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	**47 688**	**42 282**	**93 563**	**85 911**
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(691)	283	(286)	216
Несегментная выручка	4 981	15 932	8 682	24 954
Исключение внутригрупповой выручки	(69)	(371)	(148)	(690)
Прочие корректировки	(86)	(80)	(192)	195
Итого выручка (МСФО)	**51 823**	**58 046**	**101 619**	**110 586**

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль за период (РСБУ)	**10 455**	**5 875**	**19 061**	**16 080**
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	9 173	10 343	19 325	20 301
Восстановление / (начисление) обесценения основных средств	(44)	771	5	3 445
Финансовые инструменты				
Дисконтирование векселей	6	21	13	21
Восстановление обесценения векселей	1 000	-	2 133	-
Консолидация				
Корректировка по восстановлению обесценения финансовых вложений в дочерние общества	22	(248)	347	(248)
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	487	(3 344)	(443)	(6 133)
Корректировка переоценки стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров	-	4	-	4
Прочее				
Корректировка резерва на судебные иски	(146)	164	1 192	(293)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	134	1 981	839	(397)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(63)	45	(123)	72
Корректировка расходов на НИОКР	20	46	51	46
Доля в прибыли зависимых обществ	(1)	(286)	6	(282)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 025)	(1 333)	(3 047)	(655)
Прочие корректировки	(611)	797	325	(503)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом) / Доход от прекращения признания дочернего общества	-	11 812	(12 327)	11 812
Несегментная прочая операционная прибыль / (убыток)	(332)	1 794	(2 470)	1 593
Прибыль за период (МСФО)	**19 075**	**28 442**	**24 887**	**44 863**

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 13. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом

На 27 января 2017 года Группа признала инвестицию в ОАО "Нурэнерго", как дочернее общество, в связи с восстановлением контроля над компанией (Примечание 2).

Консолидация дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату признания:

	Стоимость на дату признания
Дебиторская задолженность	120
Кредиторская задолженность	(15 724)
Чистые обязательства дочернего общества	(15 604)
Восстановление обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	1 965
Доля неконтролирующих акционеров	1 312
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	**(12 327)**

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ» ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года) ... 3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный) ... 4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный) ... 5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января) ... 7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные, кроме данных на 31 декабря / 1 января)

Примечание 1. ПАО "ФСК ЕЭС" и его деятельность ... 9
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности ... 10
Примечание 3. Основные положения учетной политики ... 10
Примечание 4. Связанные стороны ... 11
Примечание 5. Основные средства ... 12
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи ... 13
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты ... 13
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные ... 13
Примечание 9. Капитал ... 14
Примечание 10. Налог на прибыль ... 14
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства ... 15
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления ... 15
Примечание 13. Выручка ... 16
Примечание 14. Операционные расходы ... 16
Примечание 15. Финансовые доходы ... 16
Примечание 16. Финансовые расходы ... 17
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС ... 17
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски ... 17
Примечание 19. Информация по сегментам ... 18
Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом ... 20

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный, кроме данных на 31 декабря 2016 года)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	870 971	846 695
Нематериальные активы		6 740	7 320
Финансовые вложения в зависимые общества		1 175	1 160
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	73 721	76 537
Отложенные налоговые активы		18	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	49 630	45 145
Прочие внеоборотные активы		896	1 853
Итого внеоборотные активы		**1 003 151**	**978 724**
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	29 338	44 404
Банковские депозиты	7	4 244	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	58 310	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		460	305
Запасы		21 127	14 900
Прочие оборотные активы		113	140
Итого оборотные активы		**113 592**	**118 386**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 116 743**	**1 097 110**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	9	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		279 114	281 759
Накопленный убыток		(174 023)	(198 273)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		**748 206**	**726 601**
Доля неконтролирующих акционеров		344	1 816
Итого капитал		**748 550**	**728 417**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		33 230	25 433
Долгосрочные заемные средства	11	216 988	236 954
Отложенный доход		997	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 638	5 959
Итого долгосрочные обязательства		**257 853**	**269 265**
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		141	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	38 027	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	12	71 535	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		637	7 636
Итого краткосрочные обязательства		**110 340**	**99 428**
Итого обязательства		**368 193**	**368 693**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 116 743**	**1 097 110**

17 ноября 2017 года

Председатель Правления А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от основной деятельности	13	58 461	54 867	160 080	165 453
Прочие операционные доходы		840	1 315	4 340	4 050
Операционные расходы	14	(37 758)	(37 756)	(101 533)	(108 173)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)/Доход от прекращения признания дочернего общества	20	-	-	(12 327)	11 812
Чистое восстановление обесценения/(обесценение) основных средств	5	293	(2 219)	299	(4 184)
Операционная прибыль		**21 836**	**16 207**	**50 859**	**68 958**
Финансовые доходы	15	3 049	2 161	11 039	5 886
Финансовые расходы	16	(1 116)	(2 485)	(3 584)	(7 382)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		8	7	14	(275)
Прибыль до налогообложения		**23 777**	**15 890**	**58 328**	**67 187**
Расход по налогу на прибыль	10	(5 147)	(1 560)	(14 811)	(7 994)
Прибыль за период		**18 630**	**14 330**	**43 517**	**59 193**
Прочий совокупный (убыток)/доход					
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки					
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(121)	(108)	(408)	(722)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		6	4	13	34
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**(115)**	**(104)**	**(395)**	**(688)**
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	(2 225)	13 477	(2 816)	41 297
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(83)	(26)	4	(28)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		444	(2 696)	562	(8 260)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		**(1 864)**	**10 755**	**(2 250)**	**33 009**
Прочий совокупный (убыток)/доход за период за вычетом налога на прибыль		**(1 979)**	**10 651**	**(2 645)**	**32 321**
Итого совокупный доход за период		**16 651**	**24 981**	**40 872**	**91 514**
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	18 746	14 351	43 674	59 408
Неконтролирующим акционерам		(116)	(21)	(157)	(215)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		16 767	25 002	41 029	91 729
Неконтролирующим акционерам		(116)	(21)	(157)	(215)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	**0,015**	**0,011**	**0,035**	**0,047**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**58 328**	**67 187**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	5,14	33 489	29 443
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		409	(1 222)
Амортизация нематериальных активов		997	1 026
Чистое (восстановление обесценения)/обесценение основных средств	5	(299)	4 184
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом/(Доход от прекращения признания дочернего общества)	20	12 327	(11 812)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		(14)	275
Восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	14	(2 661)	(2 356)
(Восстановление)/начисление прочих резервов по обязательствам		(1 747)	1 459
Финансовые доходы	15	(11 039)	(5 886)
Финансовые расходы	16	3 584	7 382
Прочие неденежные операционные расходы/(доходы)		90	(25)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**93 464**	**89 655**
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		602	(14 524)
(Увеличение)/уменьшение запасов		(6 227)	2 723
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов		61	(55)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		(1 708)	6 790
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(72)	(304)
Уплаченный налог на прибыль		(13 705)	(4 680)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		**72 415**	**79 605**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(48 988)	(43 984)
Поступления от реализации основных средств		544	3 052
Приобретение нематериальных активов		(501)	(519)
Погашение векселей		2	156
Открытие банковских депозитов		(9 372)	(4 804)
Закрытие банковских депозитов		5 578	25 899
Дивиденды полученные		2 579	353
Займы выданные		(2)	(50)
Возврат займов		1 000	-
Продажа дочернего общества		-	9
Проценты полученные		5 984	4 511
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(43 176)**	**(15 377)**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		75	109
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 983)	(9 954)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(112)	(112)
Дивиденды уплаченные		(19 427)	(16 754)
Проценты уплаченные		(14 982)	(23 238)
Правительственные субсидии		124	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		**(44 305)**	**(49 949)**
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и эквивалентов		**(15 066)**	**14 279**
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	**44 404**	**28 176**
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	**29 338**	**42 455**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**281 759**	**(198 273)**	**726 601**	**1 816**	**728 417**
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	43 674	**43 674**	(157)	**43 517**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	(2 254)	-	**(2 254)**	-	**(2 254)**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(395)	-	**(395)**	-	**(395)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	4	-	**4**	-	**4**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	**-**	***(2 645)***	**-**	***(2 645)***	**-**	***(2 645)***
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(2 645)	43 674	**41 029**	(157)	**40 872**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(19 424)	**(19 424)**	(3)	**(19 427)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(19 424)	**(19 424)**	(3)	**(19 427)**
Изменения в структуре собственности									
Восстановление контроля над дочерним обществом	20	-	-	-	-	-	-	(1 312)	**(1 312)**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	(1 312)	**(1 312)**
На 30 сентября 2017 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**279 114**	**(174 023)**	**748 206**	**344**	**748 550**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный, кроме данных на 1 января)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2016 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**229 578**	**(252 980)**	**619 713**	**(75)**	**619 638**
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	59 408	**59 408**	(215)	**59 193**
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	33 037	-	**33 037**	-	**33 037**
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(688)	-	**(688)**	-	**(688)**
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(28)	-	**(28)**	-	**(28)**
Итого прочий совокупный доход		**-**	**-**	**-**	***32 321***	**-**	***32 321***	**-**	***32 321***
Итого совокупный доход за период		-	-	-	32 321	59 408	**91 729**	(215)	**91 514**
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(16 976)	**(16 976)**	(1)	**(16 977)**
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 976)	**(16 976)**	(1)	**(16 977)**
Изменения в структуре собственности									
Прекращение признания дочернего общества	20	-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	1 174	**1 174**
На 30 сентября 2016 года		**637 333**	**10 501**	**(4 719)**	**261 899**	**(210 548)**	**694 466**	**883**	**695 349**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО "ФСК ЕЭС" и его деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС» - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ» или «Россия») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 30 сентября 2017 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.
Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату.

Возврат контроля над ОАО "Нурэнерго" (Примечание 20). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО "Нурэнерго", дочернее общество ПАО "ФСК ЕЭС", банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО "ФСК ЕЭС" утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО "Нурэнерго" на 30 июня 2016 года и начислила 11 812 млн. рублей дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО "Нурэнерго" и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. На 30 сентября 2017 года Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что возвратила контроль над обществом 27 января 2017 года.

Группа признала активы и обязательства ОАО "Нурэнерго" на 30 сентября 2017 года. Величина разницы между чистыми идентифицируемыми обязательствами на дату возврата контроля и долей неконтролирующих акционеров и восстановлением обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных не была признана Группой в качестве гудвилла и единовременно отнесена на убыток в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в размере 12 327 млн. рублей.

Справедливая стоимость. По оценке руководства справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, несущественно отличается от их балансовой стоимости, за исключением долгосрочного и краткосрочного долга (Примечание 11). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным дебиторам примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми вложениями, имеющимися в наличии для продажи (Примечание 6). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется рыночными котировками (1 Уровень иерархии справедливой стоимости) на активных рынках для идентичных финансовых активов. Для расчета справедливой стоимости финансовых активов и обязательств не используются значительные ненаблюдаемые исходные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Изменения учетной политики. Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2017 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Некоторые сравнительные суммы были реклассифицированы в соответствии с презентацией текущего года.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Передача электроэнергии	39 963	38 611	116 699	109 496
Продажа электроэнергии	566	4 243	2 463	13 081
Строительные услуги	2 151	4 027	3 715	14 777
Присоединение к сети	13	874	390	947
Доход по дивидендам	103	-	2 579	-
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 698)	(1 738)	(4 499)	(4 801)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	На 30 сентября 2017 года	**На 31 декабря 2016 года**
Денежные средства и эквиваленты	24 187	32 794
Банковские депозиты	4 244	450
Долгосрочная дебиторская задолженность	48 341	44 512
Дебиторская задолженность покупателей	18	16
Прочие внеоборотные активы	8	7
Прочие оборотные активы (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 559 млн. рублей на 30 сентября 2017 года и 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	36 420	40 831
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 355 млн. рублей на 30 сентября 2017 года и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	2 004	2 221
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	73 721	76 537
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	358	604
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(141)	(73)
Долгосрочные заемные средства	-	(300)
Краткосрочные заемные средства	(330)	(465)
Кредиторская задолженность и начисления	(22 796)	(13 214)

На 30 сентября 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 80 350 млн. рублей и 25 000 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11).

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 12 и 14. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	20	34	249	254
Выходные пособия	-	17	-	17
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	4	4	10	13
Итого	**24**	**55**	**259**	**284**

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 7 млн. рублей и 6 млн. рублей соответственно.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Поступления	193	71	30	56 632	1 493	58 419
Перевод/ввод в состав основных средств	(92)	1 219	4 980	(6 605)	498	-
Выбытия	(20)	(215)	(254)	(398)	(154)	(1 041)
Сальдо на 30 сентября 2017года	23 948	372 276	294 282	174 526	39 041	904 073
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(319)	(11 631)	(16 174)	-	(5 365)	(33 489)
Восстановление обесценения	-	-	-	299	-	299
Выбытия	-	47	17	-	24	88
Сальдо на 30 сентября 2017 года	(319)	(11 584)	(16 157)	299	(5 341)	(33 102)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	23 629	360 692	278 125	174 825	33 700	870 971

	Здания	Линии электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	1	298	445	47 525	602	48 871
Перевод/ввод в состав основных средств	27	5 322	5 850	(12 029)	830	-
Выбытия	(273)	(98)	(1 434)	(1 353)	(130)	(3 288)
Сальдо на 30 сентября 2016 года	20 575	398 284	261 390	189 847	38 479	908 575
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(306)	(12 428)	(12 599)	-	(4 110)	(29 443)
Признание обесценения	-	-	-	(4 184)	-	(4 184)
Выбытия	5	9	52	-	60	126
Сальдо на 30 сентября 2016 года	(657)	(27 769)	(29 882)	(7 034)	(10 037)	(75 379)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	19 918	370 515	231 508	182 813	28 442	833 196

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2017 года	Изменение справедливой стоимости	На 30 сентября 2017 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	74 520	(2 558)	71 962
ПАО «Российские сети»	1 906	(258)	1 648
Прочие	111	-	111
Итого	**76 537**	**(2 816)**	**73 721**

	На 1 января 2016 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 сентября 2016 года
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	21 480	-	40 371	61 851
ПАО «Российские сети»	680	-	926	1 606
Прочие	111	2	-	113
Итого	**22 271**	**2**	**41 297**	**63 570**

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 174	20 223
Эквиваленты денежных средств	18 164	24 181
Итого денежные средства и эквиваленты	**29 338**	**44 404**

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 6,30-8,30% по состоянию на 30 сентября 2017 года и 7,23-10,35% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО "Россельхозбанк"	9,29%	4 184	-
АО "Газпромбанк"	7,80%-9,55%	60	295
ПАО "ВТБ"	9,70%	-	155
Итого банковские депозиты		**4 244**	**450**

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 9,33% -9,63% годовых.

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 135 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года и 524 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 8 377 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года и 12 117 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	46 119	47 824
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 258 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года и 3 513 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	6 779	6 410
НДС к возмещению	2 433	580
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 949 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2017 года и 2 054 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года)	2 847	3 127
Предоплаты по налогам	132	246
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**58 310**	**58 187**

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2016 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На Общем собрании акционеров в июне 2017 года было решено объявить дивиденды за 2016 год и за первый квартал 2017 года в сумме 19 608 млн. рублей, из которых 211 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01538 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль до налогообложения	**23 777**	**15 890**	**58 328**	**67 187**
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(4 756)	(3 178)	(11 666)	(13 437)
Налоговый эффект от (восстановления контроля над дочерним обществом) / прекращения признания дочернего общества	-	-	(2 871)	2 767
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(251)	968	(57)	452
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(140)	650	(217)	2 224
Итого расходы по налогу на прибыль	**(5 147)**	**(1 560)**	**(14 811)**	**(7 994)**

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-9,35%	2019-2051	85 951	96 179
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	151 050	151 727
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 574	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	330	415
Итого заемные средства			**254 905**	**266 264**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(37 587)	(29 195)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(330)	(115)
Итого долгосрочные заемные средства			**216 988**	**236 954**

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

		На 30 сентября 2017		На 31 декабря 2016	
	Уровень	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	102 255	103 348	109 355	113 856
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 296	10 112	9 761	10 411
Итого заемные средства		**111 551**	**113 460**	**119 116**	**124 267**

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 30 сентября 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного и краткосрочного финансирования в размере 129 350 млн. рублей и 25 023 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 152 500 млн. рублей и ноль), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам	24 390	8 670
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	22 138	23 759
Авансы полученные	13 342	15 091
Резерв по судебным искам	2 202	4 027
Кредиторская задолженность персоналу	2 155	2 313
Задолженность по прочим налогам	4 551	7 221
Прочая кредиторская задолженность и начисления	2 757	978
Итого кредиторская задолженность и начисления	**71 535**	**62 059**

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Передача электрической энергии	50 283	44 199	141 031	126 766
Строительные услуги	5 664	5 464	9 486	17 942
Продажа электрической энергии	1 239	4 553	5 271	16 335
Технологическое присоединение к сетям	103	64	1 818	2 622
Прочая выручка от основной деятельности	1 172	587	2 474	1 788
Итого выручка от основной деятельности	**58 461**	**54 867**	**160 080**	**165 453**

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Амортизация основных средств	11 249	9 731	33 489	29 443
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6 712	6 012	19 620	18 748
Покупная электроэнергия для производственных нужд	7 083	6 286	14 330	18 114
Налог на имущество	2 716	2 266	8 234	6 943
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	3 498	2 263	5 422	10 352
Топливо для мобильных газотурбинных подстанций	1 012	679	4 213	5 206
Материальные расходы по строительным контрактам	2 262	3 127	3 817	6 734
Командировочные и транспортные расходы	577	572	1 496	1 431
Расходы по аренде	449	420	1 257	1 087
Расходы на охрану	380	375	1 120	1 096
Амортизация нематериальных активов	335	339	997	1 026
Услуги по транзиту электроэнергии	176	494	700	1 709
(Восстановление)/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(3 606)	270	(2 661)	(2 356)
Прочие расходы	4 915	4 922	9 499	8 640
Итого операционные расходы	**37 758**	**37 756**	**101 533**	**108 173**

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Процентные доходы	1 426	2 002	3 974	5 417
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	1 506	-	4 418	-
Положительные курсовые разницы	-	28	23	68
Дивиденды	103	107	2 579	353
Прочие финансовые доходы	14	24	45	48
Итого финансовые доходы	**3 049**	**2 161**	**11 039**	**5 886**

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Процентные расходы	4 158	5 654	13 403	20 377
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	113	152	356	474
Отрицательные курсовые разницы	3	93	64	195
Итого финансовые расходы	**4 274**	**5 899**	**13 823**	**21 046**
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 158)	(3 414)	(10 239)	(13 664)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	**1 116**	**2 485**	**3 584**	**7 382**

Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	18 746	14 351	43 674	59 408
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,015**	**0,011**	**0,035**	**0,047**

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

Судебные разбирательства.

В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 30 сентября 2017 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 5 256 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 859 млн. рублей). Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

На 30 сентября 2017 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы в основном отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски (продолжение)

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 сентября 2017 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Обязательства по капитальному строительству. На 30 сентября 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 176 610 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 210 968 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 22 138 млн. рублей на 30 сентября 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 23 759 млн. рублей) (Примечание 12).

Примечание 19. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии. Принципы выделения сегментов соответствуют тем, что были указаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ			
	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября**	
	2017 года	**2017 года**	**2017 года**	**2016 года**
Выручка от сторонних покупателей	50 865	44 865	144 280	130 086
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	77	472	225	1 162
Итого выручка	**50 942**	**45 337**	**144 505**	**131 248**
Чистая прибыль за период	8 249	9 912	27 310	25 992

	На 30 сентября 2017 года	**На 31 декабря 2016 года**
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 390 758	1 398 048
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	413 782	428 746

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Итого выручка сегмента (РСБУ)	**50 942**	**45 337**	**144 505**	**131 248**
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(174)	561	(460)	380
Прочая выручка	7 692	10 338	16 374	35 292
Исключение внутригрупповой выручки	(77)	(472)	(225)	(1 162)
Прочие корректировки	78	(897)	(114)	(305)
Итого выручка (МСФО)	**58 461**	**54 867**	**160 080**	**165 453**

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Прибыль за период (РСБУ)	**8 249**	**9 912**	**27 310**	**25 992**
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	9 111	10 475	28 436	30 776
Восстановление обесценения основных средств	294	1 842	299	5 287
Финансовые инструменты				
Дисконтирование векселей	7	9	20	30
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	286	-	2 419	-
Консолидация				
Корректировка по восстановлению обесценения финансовых вложений в дочерние общества	1 780	551	2 127	303
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	333	(3 803)	(110)	(9 936)
Корректировка переоценки стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров	-	-	-	4
Прочее				
Корректировка резерва на судебные иски	833	(1 152)	2 025	(1 445)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(1)	(3 328)	838	(3 725)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(65)	(229)	(188)	(157)
Корректировка расходов на НИОКР	31	(16)	82	30
Доля в прибыли зависимых обществ	8	7	14	(275)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 150)	(261)	(4 197)	(916)
Прочие корректировки	(641)	(786)	(316)	(1 289)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)/Доход от прекращения признания дочернего общества	-	-	(12 327)	11 812
Несегментная прочая операционная (убыток)/прибыль	(445)	1 109	(2 915)	2 702
Прибыль за период (МСФО)	**18 630**	**14 330**	**43 517**	**59 193**

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 13. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 20. Восстановление контроля над дочерним обществом

На 30 июня 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2).
Прекращение признания дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату прекращения признания дочернего общества:

	Стоимость на дату выбытия
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 006
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	(2 020)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	**11 812**

На 27 января 2017 года Группа признала инвестицию в ОАО "Нурэнерго", как дочернее общество, в связи с восстановлением контроля над компанией (Примечание 2).

Консолидация дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату признания:

	Стоимость на дату признания
Дебиторская задолженность	120
Кредиторская задолженность	(15 724)
Чистые обязательства дочернего общества	(15 604)
Восстановление обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	1 965
Доля неконтролирующих акционеров	1 312
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	**(12 327)**

27 октября 2017 года Арбитражный суд Чеченской республики признал ОАО «Нурэнерго банкротом открыл конкурсное производство сроком на шесть месяцев до 27 апреля 2018 года.

Группа отразит утрату контроля над ОАО «Нурэнерго» в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за 2017 год.

Приложение 3.
Основные положения учетной политики Эмитента
на 2014, 2015, 2016 и 2017 гг.

Основные положения учетной политики Эмитента на 2014 г.

1. Организационные аспекты Учетной политики

1.1. Общие сведения об ОАО «ФСК ЕЭС»

ОАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие как ОАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии, и его деятельность регулируется государством.

Высшим органом управления ОАО «ФСК ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранным Советом директоров.

1.2. Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие:

- обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков;
- обособленных структурных подразделений, имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС, обособленные подразделения имеют собственные бухгалтерские службы, составляют бухгалтерскую, налоговую, статистическую и прочую отчетность.

1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Деятельность, регулируемая государством:
  - ✓ передача электрической энергии;
  - ✓ технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
  - ✓ агентская деятельность;
  - ✓ строительство объектов сторонним организациям
  - ✓ прочая нерегулируемая деятельность.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по указанным видам деятельности.

1.4. Принципы организации бухгалтерского учета Общества

1.4.1. Бухгалтерская служба Общества

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером), а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского учета, возглавляемые главными бухгалтерами обособленных структурных подразделений.

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых

хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящей Учетной политики и разработкой предложений по его дальнейшему совершенствованию. Указания и требования Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны: создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.

Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, предоставление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.

Указания и требования главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех работников указанных обособленных структурных подразделений Общества.

При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:

- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящей Учетной политикой;
- другими организационно-распорядительными документами, принятыми в Обществе.

1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 3 к настоящему приказу.

1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций

Хозяйственные операции рекомендовано оформлять с использованием первичных учетных документов согласно Альбому унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету, в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу, или форм, установленных в типовых договорах, утвержденных в Обществе.

В случае если для фиксации факта хозяйственной жизни требуется оформление первичного учетного документа, не указанного в приложении 4 к настоящему приказу, либо отличающегося от форм (или содержания), утвержденных в Обществе, то формы таких документов согласовываются при заключении договора, порождающего данные операции. При этом формы в обязательном порядке должны предусматривать наличие следующих реквизитов:

1) наименование документа;

2) дату составления документа;

3) наименование экономического субъекта, составившего документ;

4) содержание факта хозяйственной жизни;

5) величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;

6) наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку, операцию и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;

7) подписи лиц, предусмотренных пунктом 6 настоящего абзаца, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

Формы первичных учетных документов, отвечающие вышеуказанным требованиям и согласованные при заключении договора, считаются надлежаще утвержденными.

Первичные учетные документы, составленные по формам контрагентов, не указанные в приложении 4 к настоящему приказу, и не предусмотренные договором, утверждаются организационно-распорядительными документами Общества в виде дополнений к Учетной политике Общества.

Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию. Первичные документы,

регистры бухгалтерского учета, подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.

Для отражения доходов и расходов обособленных структурных подразделений Общества указанные подразделения ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет по форме, утвержденной организационно-распорядительными документами Общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер обособленного структурного подразделения, подписывающие отчет.

В случае существования временного разрыва при передаче имущества и денежных средств из одного обособленного структурного подразделения в другое, имущество, денежные средства в пути отражает принимающее подразделение.

График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается организационно-распорядительным документом Общества. График документооборота включает в себя организационно-распорядительные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

1.4.5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

1.4.6. Система внутреннего контроля

Обществом осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Система внутреннего контроля формализована в виде утвержденных организационно-распорядительными документами Общества бизнес-процессов и матриц контроля процессов бухгалтерского, налогового учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. Методологические аспекты Учетной политики

Настоящая Учетная политика подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Такими документами являются:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации (далее - нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету).

Ниже приведены основные положения Учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

2.1. Учет внеоборотных активов

2.1.1. Основные средства

<u>Признание объектов основных средств</u>

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств. Общество обеспечивает раздельный аналитический учет данных

объектов.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется надлежащий контроль их движения в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Оценка и учет объектов основных средств

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Обществом не устанавливается лимит первоначальной стоимости для объектов основных средств. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются расходы, связанные с проверкой правильности функционирования (тестирование, пуско-наладка и прочие работы) объектов основных средств, связанные с доведением указанных объектов в состояние, пригодное к использованию.

Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, и прочие расходы, возникшие после принятия к учету объектов основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится изменение параметров существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.

При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.

Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества по группам однородных объектов основных средств.

Амортизация объектов основных средств

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей Учетной политикой.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация).

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной группы), то Общество самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации пересматривается срок полезного использования по этому объекту в пределах группы, к которой он относится.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

2.1.2. Нематериальные активы

Признание нематериальных активов

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, которые не имеют материально-вещественной формы, но имеют стоимостную оценку, могут быть отделены от другого имущества и использоваться в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и способны приносить организации доход в будущем.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (например, единая технология).

Переоценка групп однородных нематериальных активов Обществом не проводится.

Проверку на обесценение нематериальных активов Общество проводит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Амортизация нематериальных активов

Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.

Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества).

После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» может быть осуществлен до завершения указанных работ. После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы».

НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества.

Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.

НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».

В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

В случае прекращения использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по НИОКР, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы (в дебет балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы») на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы

Признание капитальных вложений

К капитальным вложениям относятся затраты Общества, направленные на инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1

года), не предназначенных для продажи.

Учет капитальных вложений

Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).

Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.

Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным работам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.

Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и распределяются в соответствии с порядком, определяемым организационно-распорядительными документами Общества. Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.

Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов.

Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.

Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:

- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».

По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.

В момент приобретения оборудование, требующее монтажа, приходуется по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений.

Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

В целях обеспечения формирования полной и достоверной информации о финансовых вложениях, а также надлежащего контроля за их наличием и движением, в качестве минимальных единиц учета финансовых вложений устанавливаются:

- для акций - пакет (группа) акций одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные), одного выпуска;
- для облигаций - пакет (группа) облигаций одного эмитента, одного выпуска;
- для вкладов в уставные капиталы - вклад в одну организацию;
- для депозитов - депозит, размещенный по одному договору;
- для предоставленных займов - заем выданный по одному договору;
- для приобретенных прав требования - право требования, приобретенное по одному договору к

одному контрагенту;

- для векселей - вексель одного векселедателя одного вида (простой или переводной, процентный или дисконтный), одного номера.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата, отражаются в составе финансовых вложений, не зависимо от величины срока;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путём корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений учитывается в составе прочих доходов или расходов (на счете 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (далее - способ ФИФО).

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях,

дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

Учет купонного дохода по облигациям

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Платежным агентом от имени и за счет Общества, то перечисление денежных средств Платежному агенту для выплаты купонного дохода по облигациям отражается на счете 7605020000 «Прочие расчеты с кредиторами» на дату перечисления денежных средств, согласно условиям договора с Платежным агентом. На дату выплаты купонного дохода по облигациям, согласно условиям облигационного займа осуществляется перенос задолженности со счета 7605020000 «Прочие расчеты с кредиторами» на соответствующий счет учета краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов.

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Обществом самостоятельно, то в учете начисление и выплата купонного дохода отражаются в общеустановленном порядке.

2.2.1. Особенности определения доходов по векселям

В учете отражаются следующие виды доходов по векселям:

- процентный доход в виде процента от номинальной стоимости векселей, заявленного (установленного) эмитентом (далее процентный доход по векселю);
- дисконт в виде превышения номинальной стоимости векселя и стоимостью его приобретения (далее дисконт по векселю).

В векселе, который подлежит оплате сроком по предъявлении или во столько-то времени от предъявления, векселедатель может обусловить, что на вексельную сумму будут начисляться проценты. Во всяком другом переводном векселе такое условие считается ненаписанным.

Сумма процентного дохода по векселю рассчитывается со дня, следующего за днем составления векселя, до даты предъявления его к погашению. При этом срок начисления процентов не может быть более одного года со дня составления векселя либо дня, с которого он может быть предъявлен к платежу (если вексель не может быть предъявлен к платежу ранее определенного срока).

В случае если вексель предъявлен к оплате до окончания срока начисления процентов и не был оплачен векселедателем, то проценты продолжают начисляться по векселю до конца установленного срока начисления процентов.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над стоимостью его приобретения, признается процентом и подлежит отражению в составе прочих доходов.

Дисконт включается в состав прочих доходов ежемесячно на последнее число текущего месяца. В случае реализации (погашения) векселя до истечения отчетного периода доход в виде дисконта признается полученным и включается в состав прочих доходов на дату (реализации) погашения векселя.

Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

2.3. Учет материально-производственных запасов

Оценка и учет материально-производственных запасов

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.

При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене.

При отсутствии договорной цены материально-производственные запасы принимаются к учету по среднескользящей оценке на дату оприходования материалов.

Среднескользящая оценка определяется как средняя стоимость сырья и материалов непосредственно в момент их оприходования, при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материально-производственных запасов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

При отсутствии среднескользящей оценки материально-производственные запасы принимаются к учету по рыночным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Материально-производственные запасы, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

Особенности процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов

Учет процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».

На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость материально-производственных запасов и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

ТЗР, связанные с доставкой материально-производственных запасов, распределяются на стоимость поступивших материально-производственных запасов пропорционально стоимости материально-производственных запасов в момент поступления расчетных документов на ТЗР.

В случае если на момент распределения ТЗР, материально-производственные запасы, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих материально-производственных запасов.

В случае если на момент распределения ТЗР материально-производственные запасы списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны материально-производственные запасы.

На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.

Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения, недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.

В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование (средства труда, которые включаются в состав средств в обороте) в момент списания в производство учитываются на

забалансовом счете J300 «Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации»

Учет товаров

В бухгалтерском учете Общества поступление товаров отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения.

Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.

Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара.

Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».

При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу среднескользящей оценки в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

2.4. Учет расходов

Учет расходов Общества ведется раздельно по функциональным видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».

Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство».

Общехозяйственные расходы обособленного подразделения исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах. Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство», с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс исполнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.

Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общество включает в состав расходов по обычным видам деятельности.

Учет незавершенного производства

К незавершенному производству (далее - НЗП) относятся работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, в том числе работы по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.

Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, осуществляющего строительство, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие расходы.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.

Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

2.5. Учет расходов будущих периодов

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение вышеуказанного периода.

В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах.

2.6. Учет расчетов с работниками

Учет расчетов с подотчетными лицами

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами».

По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

Расчеты с подотчетными лицами могут производится как через кассу, так и с использованием зарплатных карт сотрудника.

Учет расчетов с работниками по прочим операциям

Учет расчетов с работниками по прочим операциям ведется на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Размер ущерба, причиненного Обществу при утрате и порче имущества, определяется по фактическим потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

2.7. Учет кредитов и займов

Задолженность Общества заимодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам).

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества.

В целях более достоверного представления о стоимости активов Общества, проценты по векселям и облигациям также подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

Прочие расходы по полученным займам и кредитам списываются единовременно в момент возникновения в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.8. Учет резервов и оценочных обязательств

Общество создает резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам и оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Резерв по сомнительным долгам

При признании дебиторской задолженности сомнительной Общество создает резерв сомнительных долгов с отнесением сумм резерва на финансовые результаты. Резерв создается от суммы дебиторской задолженности с учетом НДС.

Резерв сомнительных долгов формируется Обществом ежеквартально.

Общество создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности любого вида, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

В случае поступления частичной оплаты сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее были образованы резервы, сумма резервов относится на финансовый результат пропорционально сумме поступившей частичной оплаты. Ежеквартально сомнительная дебиторская задолженность проверяется Обществом на изменение вероятности ее погашения.

В случае поступления полной оплаты по дебиторской задолженности, на которую ранее были образованы резервы (или положительного изменения данных надежности контрагента), суммы резерва восстанавливаются.

Списание безнадежного долга, ранее признанного в учете сомнительным, по которому был раннее сформирован резерв, осуществляется Обществом за счет резерва. Безнадежный долг в сумме превышающей резерв, созданный по данной задолженности, списывается на финансовый результат.

Списанная по истечении срока исковой давности задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Порядок расчета и отражения в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с Методикой создания резерва по сомнительной задолженности.

Оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

Общество на конец отчетного года создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 96 «Резервы предстоящих расходов».

Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.

Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методикой по созданию использованию резерва на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков).

Оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, полугодия, года), предусмотренные положениями по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату премий осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

Оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение

Общество создает оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Расчет оценочного обязательства на негосударственное пенсионное обеспечение осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.9. Учет налогов и сборов

Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.

Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут

возмещены из бюджета.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.

Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль в бухгалтерском учете Общества не отражается.

2.10. Учет доходов

Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.

Учет доходов Общества ведется раздельно по видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.

Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство

Бухгалтерский учет доходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому исполняемому договору. В случае, когда одним договором предусмотрено строительство комплекса объектов для одного или нескольких заказчиков по единому проекту, для целей бухгалтерского учета строительство каждого объекта рассматривается как отдельный договор при соблюдении одновременно следующих условий:

- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

Для признания выручки по договору и расходов по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату **по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.**

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о прибылях и убытках в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», в бухгалтерском учете Общества учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - «не предъявленная к оплате начисленная выручка».

2.11. Учет доходов будущих периодов

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются:

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостающим ценностям;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.12. Учет арендных операций

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по:

- финансовой аренде (лизингу);
- операционной аренде.

2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (далее - Закон № 164-ФЗ).

По договору финансовой аренды (договору лизинга) арендодатель обязуется приобрести в собственность указанное арендатором имущество у определенного им продавца и предоставить арендатору это имущество за плату во временное владение и пользование для предпринимательских целей.

Условия постановки лизингового имущества на баланс арендодателя (лизингодателя) или арендатора (лизингополучателя) определяются в соответствии с договором финансовой аренды (лизинга).

Лизинговыми платежами является общая сумма платежей по договору лизинга за весь срок действия договора лизинга, в которую входит возмещение затрат лизингодателя, связанных с приобретением и передачей предмета лизинга лизингополучателю, возмещение затрат, связанных с оказанием других предусмотренных договором лизинга услуг, а также доход лизингодателя (п. 1 ст. 28 Закона № 164-ФЗ).

Лизинговые платежи (в части, не содержащей выкупную стоимость имущества, полученного по договору лизинга) включаются лизингополучателем в состав расходов по обычным видам деятельности и относятся в дебет счетов учета производственных затрат в зависимости от того, где используется лизинговое оборудование.

Амортизация по объектам основных средств, выкупаемым у лизингодателя, начисляется исходя из выкупной стоимости объектов и оставшегося срока полезного использования (срока полезного использования, в течение которого может использоваться соответствующий объект основных средств, не бывший в эксплуатации, уменьшенного на фактический период использования, указанный собственником лизингового имущества).

2.12.2. Операционная аренда

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами, остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам, по местам эксплуатации, по материально ответственным лицам и другим аналитическим признакам, необходимым для обеспечения сохранности имущества. Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на отдельных забалансовых счетах. Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся. Расходы (доходы) от сдачи основных средств в аренду учитываются как доходы и расходы по обычным видам деятельности по кредиту и дебету балансового счета 90 «Продажи».

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

Расходы по арендной плате, а также иные расходы в соответствии с условиями договора аренды по содержанию арендованных основных средств, используемых при производстве продукции (работ, услуг), включаются арендатором в состав расходов по обычным видам деятельности.

Расходы по сдаче объектов основных средств в аренду включают в себя амортизационные отчисления, другие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, в соответствии с договором аренды.

2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей

Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.

Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в

договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).

Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы Общества.

3. Технические аспекты Учетной политики

3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и предоставления пользователям

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

1) бухгалтерского баланса;
2) отчета о финансовых результатах;
3) отчета об изменении капитала;
4) отчета о движении денежных средств;
5) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах формируются в табличной форме.

Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и подписывается Главным бухгалтером и руководителем Общества.

Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.

Квартальная отчетность является промежуточной.

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	**Периодичность представления**	
	Квартал	**Год**
Бухгалтерский баланс	✓	✓
Отчет о финансовых результатах	✓	✓
Отчет об изменениях капитала		✓
Отчет о движении денежных средств		✓
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу		✓
Аудиторское заключение		✓

3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и «Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств», утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным

лицом в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, начальник Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется организационно-распорядительным документом соответствующего руководителя.

В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.

Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.

Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.

Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

Основными заключительными документами по инвентаризации ценностей являются сличительные ведомости, которые составляются бухгалтерией обособленных структурных подразделений Общества.

Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает центральная инвентаризационная комиссия.

Основные положения учетной политики Эмитента на 2015 г.

1. Организационные аспекты Учетной политики

1.1. Общие сведения об ОАО «ФСК ЕЭС»

ОАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие как ОАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии, и его деятельность регулируется государством.

Высшим органом управления ОАО «ФСК ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранным Советом директоров.

1.2. Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие:

- обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков;
- обособленных структурных подразделений, имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС, ЦТН, обособленные подразделения имеют собственные бухгалтерские службы, составляют бухгалтерскую (бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах), налоговую, статистическую и прочую отчетность.

1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Деятельность, регулируемая государством:
  - ✓ передача электрической энергии;
  - ✓ передача электроэнергии по распределительным сетям;
  - ✓ технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
  - ✓ агентская деятельность;
  - ✓ строительство объектов сторонним организациям;
  - ✓ передача объектов специализированного жилищного фонда Общества нанимателям в пользование;
  - ✓ прочая нерегулируемая деятельность.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по указанным видам деятельности.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по виду деятельности «передача электроэнергии по распределительным сетям» в разрезе субъектов Российской Федерации» согласно перечню электросетевых объектов, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» и не соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденному распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2014 № 407р, с месяца, следующего за внесением объектов в указанный перечень.

1.4. Принципы организации бухгалтерского учета Общества

1.4.1. Бухгалтерская служба Общества

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером), а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского учета, возглавляемые главными бухгалтерами обособленных структурных подразделений.

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящей Учетной политики и разработкой предложений по его дальнейшему совершенствованию. Указания и требования Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.

Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, представление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.

Указания и требования главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех работников указанных обособленных структурных подразделений Общества.

При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:

- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящей Учетной политикой;
- другими организационно-распорядительными документами, принятыми в Обществе.

1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 3 к настоящему приказу.

1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций

Хозяйственные операции рекомендовано оформлять с использованием первичных учетных документов согласно Альбому унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу или форм, установленных в типовых договорах, утвержденных в Обществе.

В случае если для фиксации факта хозяйственной жизни требуется оформление первичного учетного документа, не указанного в приложении 4 к настоящему приказу либо отличающегося от форм (или содержания), утвержденных в Обществе, то формы таких документов согласовываются при заключении договора, порождающего данные операции. При этом формы в обязательном порядке должны предусматривать наличие следующих реквизитов:

1) наименование документа;

2) дату составления документа;

3) наименование экономического субъекта, составившего документ;

4) содержание факта хозяйственной жизни;

5) величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;

6) наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку, операцию и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;

7) подписи лиц, предусмотренных пунктом 6 настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

Формы первичных учетных документов, отвечающие вышеуказанным требованиям и согласованные при заключении договора, считаются надлежаще утвержденными.

Первичные учетные документы, составленные по формам контрагентов, не указанные в приложении 4 к настоящему приказу и не предусмотренные договором, утверждаются организационно-распорядительными документами Общества в виде дополнений к Учетной политике Общества.

Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.

Для отражения доходов и расходов обособленных структурных подразделений Общества указанные подразделения ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет по форме, утвержденной организационно-распорядительными документами Общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер обособленного структурного подразделения, подписывающие отчет.

В случае существования временного разрыва при передаче имущества и денежных средств из одного обособленного структурного подразделения в другое, имущество, денежные средства в пути отражает принимающее подразделение.

График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается организационно-распорядительным документом Общества. График документооборота включает в себя организационно-распорядительные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

Порядок подтверждения даты получения первичных учетных документов

Подтверждением даты получения счета-фактуры (акта выполненных работ, оказанных услуг), направленного поставщиком товаров (работ, услуг) по почте, является конверт с проставленным на нем штемпелем почтового отделения, через которое получен счет-фактура (акт выполненных работ, оказанных услуг).

Счет-фактура в электронном виде считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение оператора электронного документооборота при наличии извещения покупателя о получении счета-фактуры, подписанного электронной цифровой подписью покупателя и подтвержденного оператором электронного документооборота (п. 1.11 Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи, утвержденного приказом Минфина России от 25.04.2011 № 50н).

1.4.5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

1.4.6. Система внутреннего контроля

Обществом осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Система внутреннего контроля формализована в виде утвержденных организационно-распорядительными документами Общества бизнес-процессов и матриц контроля процессов бухгалтерского, налогового учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. Методологические аспекты Учетной политики

Настоящая Учетная политика подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Такими документами являются:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

- Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации (далее - нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету).

Ниже приведены основные положения Учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

2.1. Учет внеоборотных активов

2.1.1. Основные средства

Признание объектов основных средств

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств. Общество обеспечивает раздельный аналитический учет данных объектов.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется надлежащий контроль их движения в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Оценка и учет объектов основных средств

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Обществом не устанавливается лимит первоначальной стоимости для объектов основных средств. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются расходы, связанные с проверкой правильности функционирования (тестирование, пуско-наладка и прочие работы) объектов основных средств, связанные с доведением указанных объектов в состояние, пригодное к использованию.

Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, и прочие расходы, возникшие после принятия к учету объектов основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится изменение параметров существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.

При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.

Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества по группам однородных объектов основных средств.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом, операции по приобретению, амортизации и выбытию выполняются в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Амортизация объектов основных средств

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей Учетной политикой.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация).

Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП устанавливается в соответствии с принятыми организационно-распорядительными документами Общества (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам»).

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;

- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной группы), то Общество самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более 3-х месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизации приостанавливается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было передано на консервацию (при консервации на срок свыше трех месяцев) и возобновляется – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было расконсервировано.

Стоимость объектов специализированного жилого фонда Общества погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация начисляется независимо от результатов деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится.

2.1.2. Нематериальные активы

Признание нематериальных активов

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, которые не имеют материально-вещественной формы, но имеют стоимостную оценку, могут быть отделены от другого имущества и использоваться в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и способны приносить организации доход в будущем.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (например, единая технология).

Переоценка групп однородных нематериальных активов Обществом не проводится.

Проверку на обесценение нематериальных активов Общество проводит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по строке 1172 «Вложения во внеоборотные активы.

Амортизация нематериальных активов

Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.

Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества).

После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» может быть осуществлен до завершения указанных работ. После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы».

НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества.

Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.

НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».

В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

В случае прекращения использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по НИОКР, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы (в дебет балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы») на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы

<u>Признание капитальных вложений</u>

К капитальным вложениям относятся затраты Общества, направленные на инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1 года), не предназначенных для продажи.

<u>Учет капитальных вложений</u>

Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).

Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.

Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным работам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.

Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и распределяются в соответствии с порядком, определяемым организационно-распорядительными документами Общества. Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.

Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов.

Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.

Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:

- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».

По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.

В момент приобретения оборудование, требующее монтажа, приходуется по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений.

Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

В целях обеспечения формирования полной и достоверной информации о финансовых вложениях, а также надлежащего контроля за их наличием и движением, в качестве минимальных единиц учета финансовых вложений устанавливаются:

- для акций - пакет (группа) акций одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные), одного выпуска;
- для облигаций - пакет (группа) облигаций одного эмитента, одного выпуска;
- для вкладов в уставные капиталы - вклад в одну организацию;
- для депозитов - депозит, размещенный по одному договору;
- для предоставленных займов - заем выданный по одному договору;
- для приобретенных прав требования - право требования, приобретенное по одному договору к одному контрагенту;
- для векселей - вексель одного векселедателя одного вида (простой или переводной, процентный или дисконтный), одного номера.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений учитывается в составе прочих доходов или расходов (на счете 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (далее - способ ФИФО).

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из

последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

Учет купонного дохода по облигациям

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Платежным агентом от имени и за счет Общества, то перечисление денежных средств Платежному агенту для выплаты купонного дохода по облигациям отражается на счете 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на дату перечисления денежных средств согласно условиям договора с Платежным агентом. На дату выплаты купонного дохода по облигациям, согласно условиям облигационного займа, осуществляется перенос задолженности со счета 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на соответствующий счет учета краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов.

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Обществом самостоятельно, то в учете начисление и выплата купонного дохода отражаются в общеустановленном порядке.

2.2.1. Особенности определения доходов по векселям

В учете отражаются следующие виды доходов по векселям:

- процентный доход в виде процента от номинальной стоимости векселей, заявленного (установленного) эмитентом (далее процентный доход по векселю);
- дисконт в виде превышения номинальной стоимости векселя и стоимостью его приобретения (далее дисконт по векселю).

В векселе, который подлежит оплате сроком по предъявлении или во столько-то времени от предъявления, векселедатель может обусловить, что на вексельную сумму будут начисляться проценты. Во всяком другом переводном векселе такое условие считается ненаписанным.

Сумма процентного дохода по векселю рассчитывается со дня, следующего за днем составления векселя, до даты предъявления его к погашению. При этом срок начисления процентов не может быть более одного года со дня составления векселя либо дня, с которого он может быть предъявлен к платежу (если вексель не может быть предъявлен к платежу ранее определенного срока).

В случае если вексель предъявлен к оплате до окончания срока начисления процентов и не был оплачен векселедателем, то проценты продолжают начисляться по векселю до конца установленного срока начисления процентов.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над стоимостью его приобретения, признается процентом и подлежит отражению в составе прочих доходов.

Дисконт включается в состав прочих доходов ежемесячно на последнее число текущего месяца. В случае реализации (погашения) векселя до истечения отчетного периода доход в виде дисконта признается полученным и включается в состав прочих доходов на дату (реализации) погашения векселя.

Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

2.3. Учет материально-производственных запасов

Оценка и учет материально-производственных запасов

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.

При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене.

При отсутствии договорной цены материально-производственные запасы принимаются к учету по среднескользящей оценке на дату оприходования материалов.

Среднескользящая оценка определяется как средняя стоимость сырья и материалов непосредственно в момент их оприходования, при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материально-производственных запасов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

При отсутствии среднескользящей оценки материально-производственные запасы принимаются к учету по рыночным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Материально-производственные запасы, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

Особенности процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов

Учет процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».

На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость материально-производственных запасов и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

ТЗР, связанные с доставкой материально-производственных запасов, распределяются на стоимость поступивших материально-производственных запасов пропорционально стоимости материально-производственных запасов в момент поступления расчетных документов на ТЗР.

В случае если на момент распределения ТЗР, материально-производственные запасы, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих материально-производственных запасов.

В случае если на момент распределения ТЗР материально-производственные запасы списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны материально-производственные запасы.

На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.

Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения, недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.

В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование (средства труда, которые включаются в состав средств в обороте) в момент списания в производство учитываются на забалансовом счете J300 «Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации»

Учет товаров

В бухгалтерском учете Общества поступление товаров отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения.

Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.

Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара.

Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».

При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу среднескользящей оценки в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

2.4. Учет расходов

Учет расходов Общества ведется раздельно по функциональным видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».

Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство».

Общехозяйственные расходы обособленного подразделения исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Расходы по деятельности, связанной с объектами специализированного жилищного фонда Общества, отражаются на балансовом счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» (ОПХ).

В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах. Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство» с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс исполнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.

Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общество включает в состав расходов по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в производстве (работ, услуг), Общество отражает в составе себестоимости проданных товаров, работ услуг.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в управленческих целях, Общество отражает в составе управленческих расходов.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в иных случаях, Общество отражает в составе прочих расходов.

Учет незавершенного производства

К незавершенному производству (далее - НЗП) относятся работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, в том числе работы по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.

Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, осуществляющего строительство, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;

- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие расходы.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.

Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

2.5. Учет расходов будущих периодов

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение вышеуказанного периода.

В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах. Платежи по договорам страхования в бухгалтерской отчетности отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах.

В случае правомерности использования неисключительного права пользования программного обеспечения с нулевой остаточной стоимостью и истекшим сроком полезного использования (бессрочных лицензий), организован забалансовый учет данного программного обеспечения по стоимости, указанной в лицензионном/сублицензионном договоре, договоре присоединения, с использованием счета J015000000 «Бессрочные лицензии РБП».

2.6. Учет расчетов с работниками

Учет расчетов с подотчетными лицами

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами».

По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

Расчеты с подотчетными лицами могут производится как через кассу, так и с использованием зарплатных карт сотрудника.

Учет расчетов с работниками по прочим операциям

Учет расчетов с работниками по прочим операциям ведется на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Размер ущерба, причиненного Обществу при утрате и порче имущества, определяется по фактическим потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

2.7. Учет кредитов и займов

Задолженность Общества заимодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам).

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится

Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества.

В целях более достоверного представления о стоимости активов Общества, проценты по векселям и облигациям также подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

Прочие расходы по полученным займам и кредитам списываются единовременно в момент возникновения в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.8. Учет резервов и оценочных обязательств

Общество создает резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам и оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Резерв по сомнительным долгам

При признании дебиторской задолженности сомнительной Общество создает резерв сомнительных долгов с отнесением сумм резерва на финансовые результаты. Резерв создается от суммы дебиторской задолженности с учетом НДС.

Резерв сомнительных долгов формируется Обществом ежеквартально.

Общество создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности любого вида, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

В случае поступления частичной оплаты сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее были образованы резервы, сумма резервов относится на финансовый результат пропорционально сумме поступившей частичной оплаты. Ежеквартально сомнительная дебиторская задолженность проверяется Обществом на изменение вероятности ее погашения.

В случае поступления полной оплаты по дебиторской задолженности, на которую ранее были образованы резервы (или положительного изменения данных надежности контрагента), суммы резерва восстанавливаются.

Списание безнадежного долга, ранее признанного в учете сомнительным, по которому был раннее сформирован резерв, осуществляется Обществом за счет резерва. Безнадежный долг в сумме превышающей резерв, созданный по данной задолженности, списывается на финансовый результат.

Списанная по истечении срока исковой давности задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным-распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

Общество на конец отчетного года создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 96 «Резервы предстоящих расходов».

Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.

Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методикой по созданию использованию резерва на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков).

Оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года), предусмотренные положениями по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 9610710000 «Резерв на сумму выплат прошлых периодов».

Расчет оценочного обязательства на выплату премий осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

Оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение

Общество создает оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Расчет оценочного обязательства на негосударственное пенсионное обеспечение осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.9. Учет налогов и сборов

Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.

Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут возмещены из бюджета.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.

Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль в бухгалтерском учете Общества не отражается.

Налоговая база по налогу на прибыль по деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности.

Убыток по объектам ОПХ уменьшает финансовый результат по Обществу в целом по мере его возникновения.

Прибыль, полученная по результатам деятельности ОПХ, принимается в расчет общей по Обществу налоговой базы.

2.10. Учет доходов

Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.

Учет доходов Общества ведется раздельно по видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.

Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство

Бухгалтерский учет доходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому исполняемому договору. В случае, когда одним договором предусмотрено строительство комплекса объектов для одного или нескольких заказчиков по единому проекту, для целей бухгалтерского учета строительство каждого объекта рассматривается как отдельный договор при соблюдении одновременно следующих условий:

- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

Для признания выручки по договору и расходов по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату **по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.**

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о прибылях и убытках в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», в бухгалтерском учете Общества учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - «не предъявленная к оплате начисленная выручка».

2.11. Учет доходов будущих периодов

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются:

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостающим ценностям;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.12. Учет арендных операций

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по:

- финансовой аренде (лизингу);
- операционной аренде.
- Предоставление объектов специализированного жилого фонда Общества в пользование

2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (далее - Закон № 164-ФЗ).

Аренда классифицируется как финансовая аренда, если она подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Аренда классифицируется как операционная аренда, если она не подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 изменений Федерального закона от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства».

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно на счете 02 «Амортизация основных средств».

2.12.2. Операционная аренда

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами, остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам, по местам эксплуатации, по материально ответственным лицам и другим аналитическим признакам, необходимым для обеспечения сохранности имущества. Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на отдельных забалансовых счетах. Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся. Расходы (доходы) от сдачи основных средств в аренду учитываются как доходы и расходы по обычным видам деятельности по кредиту и дебету балансового счета 90 «Продажи».

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

Расходы по арендной плате, а также иные расходы в соответствии с условиями договора аренды по содержанию арендованных основных средств, используемых при производстве продукции (работ, услуг), включаются арендатором в состав расходов по обычным видам деятельности.

Расходы по сдаче объектов основных средств в аренду включают в себя амортизационные отчисления, другие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, в соответствии с договором аренды.

2.12.3 Предоставление объектов специализированного жилого фонда в пользование

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей бухгалтерского учета в качестве объектов основных средств в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом, операции по приобретению, амортизации и выбытию выполняются в соответствии с настоящей Учетной политикой.

Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества в соответствии с положениями статьи 258 Налогового Кодекса Российской Федерации и с учетом классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами ОПХ.

Поступления, расходы и финансовые результаты от деятельности, связанной с предоставлением жилых помещений в наем, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Прибыль и убыток по объектам ОПХ за отчетный (налоговый) период определяются исходя из данных по всем объектам, а не по каждому объекту в отдельности.

2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей

Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.

Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).

Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы Общества.

2.14. Отражение в отчете о финансовых результатах прочих доходов и расходов по отдельным статьям расходов

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;

при отражении доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

3. Технические аспекты Учетной политики

3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и представления пользователям

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

6) бухгалтерского баланса;

7) отчета о финансовых результатах;
8) отчета об изменении капитала;
9) отчета о движении денежных средств;
10) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах формируются в табличной форме.

Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и подписывается Главным бухгалтером и руководителем Общества.

Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.

Квартальная отчетность является промежуточной.

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	**Периодичность представления**	
	Квартал	**Год**
Бухгалтерский баланс	✓	✓
Отчет о финансовых результатах	✓	✓
Отчет об изменениях капитала		✓
Отчет о движении денежных средств		✓
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу		✓
Аудиторское заключение		✓

3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным лицом в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, начальник Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется организационно-распорядительным документом соответствующего руководителя.

В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.

Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.

Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.

Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

Основными заключительными документами по инвентаризации ценностей являются сличительные ведомости, которые составляются бухгалтерией обособленных структурных подразделений Общества.

Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает центральная инвентаризационная комиссия.

Основные положения учетной политики Эмитента на 2016 г.

1. Организационные аспекты Учетной политики

1.1. Общие сведения о ПАО «ФСК ЕЭС»

ПАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации, как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие, как ПАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии, и его деятельность регулируется государством.

Высшим органом управления ПАО «ФСК ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранным Советом директоров.

1.2. Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС, ЦТН, обособленные подразделения имеют собственные бухгалтерские службы, составляют бухгалтерскую (бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах), налоговую, статистическую и прочую отчетность.

1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Деятельность, регулируемая государством:
  - ✓ передача электрической энергии;
  - ✓ передача электроэнергии по распределительным сетям;
  - ✓ технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
  - ✓ агентская деятельность;
  - ✓ строительство объектов сторонним организациям;
  - ✓ передача объектов специализированного жилищного фонда Общества нанимателям в пользование;
  - ✓ прочая нерегулируемая деятельность.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по указанным видам деятельности.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по виду деятельности «передача электроэнергии по распределительным сетям» в разрезе субъектов Российской Федерации» согласно перечню электросетевых объектов, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» и не соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденному распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2014 № 407р (в редакции распоряжений ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.08.2014 № 456р и от 22.10.2014 № 612р), с месяца, следующего за внесением объектов в указанный перечень.

1.4. Принципы организации бухгалтерского учета Общества

1.4.1. Бухгалтерская служба Общества

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и

отчетности (Главным бухгалтером), а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского учета, возглавляемые главными бухгалтерами обособленных структурных подразделений.

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящей Учетной политики и разработкой предложений по её дальнейшему совершенствованию. Указания и требования Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.

Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, представление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.

Указания и требования главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех работников указанных обособленных структурных подразделений Общества.

При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:

- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящей Учетной политикой;
- другими организационно-распорядительными документами, принятыми в Обществе.

1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 3 к настоящему приказу.

1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций

Хозяйственные операции рекомендовано оформлять с использованием первичных учетных документов согласно Альбому унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу или форм, установленных в типовых договорах, утвержденных в Обществе.

В случае если для фиксации факта хозяйственной жизни требуется оформление первичного учетного документа, не указанного в приложении 4 к настоящему приказу, либо отличающегося от форм (или содержания), утвержденных в Обществе, то формы таких документов согласовываются при заключении договора, порождающего данные операции. При этом формы в обязательном порядке должны предусматривать наличие следующих реквизитов:

1) наименование документа;

2) дату составления документа;

3) наименование экономического субъекта, составившего документ;

4) содержание факта хозяйственной жизни;

5) величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;

6) наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку, операцию и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;

7) подписи лиц, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов, либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

Формы первичных учетных документов, отвечающие вышеуказанным требованиям и согласованные при заключении договора, считаются надлежаще утвержденными.

Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.

В случае существования временного разрыва при передаче имущества и денежных средств из одного обособленного структурного подразделения в другое, имущество, денежные средства в пути отражает принимающее подразделение.

График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается организационно-распорядительным документом Общества. График документооборота включает в себя организационно-распорядительные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

Порядок подтверждения даты получения первичных учетных документов

Подтверждением даты получения счета-фактуры (акта выполненных работ, оказанных услуг), направленного поставщиком товаров (работ, услуг) по почте, является конверт с проставленным на нем штемпелем почтового отделения, через которое получен счет-фактура (акт выполненных работ, оказанных услуг).

Счет-фактура в электронном виде считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение оператора электронного документооборота при наличии извещения покупателя о получении счета-фактуры, подписанного электронной цифровой подписью покупателя и подтвержденного оператором электронного документооборота (п. 1.11 Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи, утвержденного приказом Минфина России от 25.04.2011 № 50н).

1.4.5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.***1.4.6. Система внутреннего контроля***

Обществом осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Система внутреннего контроля формализована в виде утвержденных организационно-распорядительными документами Общества бизнес-процессов и матриц контроля процессов бухгалтерского, налогового учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. Методологические аспекты Учетной политики

Настоящая Учетная политика подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Такими документами являются:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации (далее - нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету).

Ниже приведены основные положения Учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

2.1. Учет внеоборотных активов

2.1.1. Основные средства

Признание объектов основных средств

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств. Общество обеспечивает раздельный аналитический учет данных объектов.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Оценка и учет объектов основных средств

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Обществом не устанавливается лимит первоначальной стоимости для объектов основных средств. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются расходы, связанные с проверкой правильности функционирования (тестирование, пуско-наладка и прочие работы) объектов основных средств, связанные с доведением указанных объектов в состояние, пригодное к использованию.

Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, и прочие расходы, возникшие после принятия к учету объектов основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится изменение параметров существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.

При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.

Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества по группам однородных объектов основных средств.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом, операции по приобретению, амортизации и выбытию выполняются в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Амортизация объектов основных средств

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей Учетной политикой.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация).

Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП устанавливается в соответствии с принятыми организационно-распорядительными документами Общества (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам»).

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями (технической

- документацией объекта) следующим образом:исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта..

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной

группы), то Общество самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более 3-х месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизации приостанавливается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было передано на консервацию (при консервации на срок свыше трех месяцев) и возобновляется – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было расконсервировано.

Стоимость объектов специализированного жилого фонда Общества погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация начисляется независимо от результатов деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится.

2.1.2. Нематериальные активы

Признание нематериальных активов

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, которые не имеют материально-вещественной формы, но имеют стоимостную оценку, могут быть отделены от другого имущества и использоваться в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и способны приносить организации доход в будущем.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (например, единая технология).

Переоценка групп однородных нематериальных активов Обществом не проводится.

Проверку на обесценение нематериальных активов Общество проводит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы".

Амортизация нематериальных активов

Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.

Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества).

После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» может быть осуществлен до завершения указанных работ. После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы».

НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества.

Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.

НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».

В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

В случае прекращения использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по НИОКР, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы (в дебет балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы») на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы

<u>Признание капитальных вложений</u>

К капитальным вложениям относятся затраты Общества, направленные на инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1 года), не предназначенных для продажи.

<u>Учет капитальных вложений</u>

Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).

Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.

Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным работам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.

Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и распределяются в соответствии с Методикой по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности и Регламента распределения затрат на содержание заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденными в Обществе. Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится в соответствии с Методикой по бухгалтерскому учету капитального строительства, утвержденной в Обществе.

Учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.

Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов.

Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.

Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:

- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».

По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.

В момент приобретения оборудование, требующее монтажа, приходуется по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений.

Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

В целях обеспечения формирования полной и достоверной информации о финансовых вложениях, а также надлежащего контроля за их наличием и движением, в качестве минимальных единиц учета финансовых вложений устанавливаются:

- для акций - пакет (группа) акций одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные), одного выпуска;
- для облигаций - пакет (группа) облигаций одного эмитента, одного выпуска;
- для вкладов в уставные капиталы - вклад в одну организацию;
- для депозитов - депозит, размещенный по одному договору;
- для предоставленных займов - заем выданный по одному договору;
- для приобретенных прав требования - право требования, приобретенное по одному договору к одному контрагенту;
- для векселей - вексель одного векселедателя одного вида (простой или переводной, процентный или дисконтный), одного номера.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата 92 дня и более, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х дней, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит по состоянию на последнее число отчетного месяца. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений учитывается в составе прочих доходов или расходов (на счете 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (далее - способ ФИФО).

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

Учет купонного дохода по облигациям

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Платежным агентом от имени и за счет Общества, то перечисление денежных средств Платежному агенту для выплаты купонного дохода по облигациям отражается на счете 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на дату перечисления денежных средств согласно условиям договора с Платежным агентом. На дату выплаты купонного дохода по облигациям, согласно условиям облигационного займа, осуществляется перенос задолженности со счета 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на соответствующий счет учета краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов.

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Обществом самостоятельно, то в учете начисление и выплата купонного дохода отражаются в общеустановленном порядке.

2.2.1. Особенности определения доходов по векселям

В учете отражаются следующие виды доходов по векселям:

- процентный доход в виде процента от номинальной стоимости векселей, заявленного (установленного) эмитентом (далее процентный доход по векселю);
- дисконт в виде превышения номинальной стоимости векселя и стоимостью его приобретения (далее дисконт по векселю).

В векселе, который подлежит оплате сроком по предъявлении или во столько-то времени от предъявления, векселедатель может обусловить, что на вексельную сумму будут начисляться проценты. Во всяком другом переводном векселе такое условие считается ненаписанным.

Сумма процентного дохода по векселю рассчитывается со дня, следующего за днем составления векселя, до даты предъявления его к погашению. При этом срок начисления процентов не может быть более одного года со дня составления векселя либо дня, с которого он может быть предъявлен к платежу (если вексель не может быть предъявлен к платежу ранее определенного срока).

В случае если вексель предъявлен к оплате до окончания срока начисления процентов и не был оплачен векселедателем, то проценты продолжают начисляться по векселю до конца установленного срока начисления процентов.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над стоимостью его приобретения, признается процентом и подлежит отражению в составе прочих доходов.

Дисконт включается в состав прочих доходов ежемесячно на последнее число текущего месяца. В случае реализации (погашения) векселя до истечения отчетного периода доход в виде дисконта признается полученным и включается в состав прочих доходов на дату (реализации) погашения векселя.

Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

2.3. Учет материально-производственных запасов

Оценка и учет материально-производственных запасов

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.

При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при

инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Материально-производственные запасы, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

Особенности процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов

Учет процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».

На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость материально-производственных запасов и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

ТЗР, связанные с доставкой материально-производственных запасов, распределяются на стоимость поступивших материально-производственных запасов пропорционально стоимости материально-производственных запасов в момент поступления расчетных документов на ТЗР.

В случае если на момент распределения ТЗР, материально-производственные запасы, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих материально-производственных запасов.

В случае если на момент распределения ТЗР материально-производственные запасы списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны материально-производственные запасы.

На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.

Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения, недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.

В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование (средства труда, которые включаются в состав средств в обороте) в момент списания в производство учитываются на забалансовом счете J300 «Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации»

Учет товаров

В бухгалтерском учете Общества поступление товаров отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения.

Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.

Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара.

Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».

При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу среднескользящей оценки в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

2.4. Учет расходов

Учет расходов Общества ведется раздельно по функциональным видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».

Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство».

Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство» с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс исполнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.

Общехозяйственные расходы обособленного подразделения исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Расходы по деятельности, связанной с объектами специализированного жилищного фонда Общества, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества и отражаются на балансовом счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» (ОПХ).

В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах.

Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общество включает в состав расходов по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в производстве (работ, услуг), Общество отражает в составе себестоимости проданных товаров, работ услуг.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в управленческих целях, Общество отражает в составе управленческих расходов.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в иных случаев, Общество отражает в составе прочих расходов.

Учет незавершенного производства

К незавершенному производству (далее - НЗП) относятся работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, в том числе работы по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.

Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);

- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие расходы.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.

Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

2.5. Учет расходов будущих периодов

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию равномерно в течение, периода, к которому они относятся. Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Период списания расходов будущих периодов определяется в зависимости от вида актива, в момент принятия к бухгалтерскому учету.

В случае, когда из подтверждающего произведенные затраты документа не может быть однозначно определен период, к которому относятся расходы, период списания расходов будущих периодов определяется структурным подразделением Общества, ответственным за возникновение данных расходов. В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах. Платежи по договорам страхования в бухгалтерской отчетности отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах.

В случае правомерности использования неисключительного права пользования программного обеспечения с нулевой остаточной стоимостью и истекшим сроком полезного использования (бессрочных лицензий), организован забалансовый учет данного программного обеспечения по стоимости, указанной в лицензионном/сублицензионном договоре, договоре присоединения, с использованием счета J015000000 «Бессрочные лицензии РБП».

2.6. Учет расчетов с работниками

Учет расчетов с подотчетными лицами

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами».

По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

Учет расчетов с работниками по прочим операциям

Учет расчетов с работниками по прочим операциям ведется на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Размер ущерба, причиненного Обществу при утрате и порче имущества, определяется по фактическим потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

2.7. Учет кредитов и займов

Задолженность Общества заимодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам).

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится

Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества.

В целях более достоверного представления о стоимости активов Общества, проценты по векселям и облигациям также подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива. Прочие расходы по полученным займам и кредитам списываются единовременно в момент возникновения в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.8. Учет резервов и оценочных обязательств

Общество создает резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам и оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Резерв по сомнительным долгам

При признании дебиторской задолженности сомнительной Общество создает резерв сомнительных долгов с отнесением сумм резерва на финансовые результаты. Резерв создается от суммы дебиторской задолженности с учетом НДС.

Резерв сомнительных долгов формируется Обществом ежемесячно.

Общество создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности любого вида, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

В случае поступления частичной оплаты сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее были образованы резервы, сумма резервов относится на финансовый результат пропорционально сумме поступившей частичной оплаты. Ежеквартально сомнительная дебиторская задолженность проверяется Обществом на изменение вероятности ее погашения.

В случае поступления полной оплаты по дебиторской задолженности, на которую ранее были образованы резервы (или положительного изменения данных надежности контрагента), суммы резерва восстанавливаются.

Списание безнадежного долга, ранее признанного в учете сомнительным, по которому был раннее сформирован резерв, осуществляется Обществом за счет резерва. Безнадежный долг в сумме превышающей резерв, созданный по данной задолженности, списывается на финансовый результат.

Списанная по истечении срока исковой давности задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным-распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

Общество на конец отчетного года создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 96 «Резервы предстоящих расходов».

Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.

Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методикой по созданию использованию резерва на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков).

Оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий),

предусмотренные положениями по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 9610710000 «Резерв на сумму выплат прошлых периодов».

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств Общества по страховым взносам.

Оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

Общество создает оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет..

Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию.

. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.9. Учет налогов и сборов

Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.

Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут возмещены из бюджета.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.

Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском учете Общества.

Налоговая база по налогу на прибыль по деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности.

Убыток по объектам ОПХ уменьшает финансовый результат по Обществу в целом по мере его возникновения.

Прибыль, полученная по результатам деятельности ОПХ, принимается в расчет общей по Обществу налоговой базы.

2.10. Учет доходов

Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.

Учет доходов Общества ведется раздельно по видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.

Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство

Бухгалтерский учет доходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому исполняемому договору. В случае, когда одним договором предусмотрено строительство комплекса объектов для одного или нескольких заказчиков по единому проекту, для целей бухгалтерского учета строительство каждого объекта рассматривается как отдельный договор при соблюдении одновременно следующих условий:

- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

Для признания выручки по договору и расходов по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату **по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.**

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», в бухгалтерском учете Общества учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - «не предъявленная к оплате начисленная выручка».

2.11. Учет доходов будущих периодов

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются:

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостающим ценностям;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.12. Учет арендных операций

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по:

- финансовой аренде (лизингу);
- операционной аренде.
- Предоставление объектов специализированного жилого фонда Общества в пользование

2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (далее - Закон № 164-ФЗ).

Аренда классифицируется как финансовая аренда, если она подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Аренда классифицируется как операционная аренда, если она не подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федеральный закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства».

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно на счете 02 «Амортизация основных средств».

Доходы и расходы от сдачи имущества в лизинг отражаются в составе прочих доходов и расходов по обычным видам деятельности.

2.12.2. Операционная аренда

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами, остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам, по местам эксплуатации, по материально ответственным лицам и другим аналитическим признакам, необходимым для обеспечения сохранности имущества. Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на отдельных забалансовых счетах. Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся. Расходы (доходы) от сдачи основных средств в аренду учитываются как доходы и расходы по обычным видам деятельности по кредиту и дебету балансового счета 90 «Продажи».

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

Расходы по арендной плате, а также иные расходы в соответствии с условиями договора аренды по содержанию арендованных основных средств, используемых при производстве продукции (работ, услуг), включаются арендатором в состав расходов по обычным видам деятельности.

Расходы по сдаче объектов основных средств в аренду включают в себя амортизационные отчисления, другие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, в соответствии с договором аренды.

2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей

Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.

Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).

Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы Общества.

2.14. Отражение в отчете о финансовых результатах прочих доходов и расходов по отдельным статьям расходов

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от начисления и восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

3. Технические аспекты Учетной политики

3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и представления пользователям

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

11) бухгалтерского баланса;
12) отчета о финансовых результатах;
13) отчета об изменении капитала;
14) отчета о движении денежных средств;
15) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах формируются в табличной форме.

Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и подписывается Главным бухгалтером и руководителем Общества.

Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.

Квартальная отчетность является промежуточной.

Бухгалтерская отчетность для внутреннего пользования в Обществе формируется ежемесячно.

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	**Периодичность представления**	
	Квартал	**Год**
Бухгалтерский баланс	✓	✓
Отчет о финансовых результатах	✓	✓
Отчет об изменениях капитала		✓
Отчет о движении денежных средств		✓
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу		✓
Аудиторское заключение		✓

3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным лицом в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества:

- инвентаризация обязательств выполняется ежегодно по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года;
- инвентаризация имущества (кроме основных средств) выполняется ежегодно по состоянию на 01 октября каждого отчетного года;
- плановая инвентаризация основных средств выполняется по состоянию на 01 октября отчетного года с периодичностью один раз в 3 года;
- внеплановая инвентаризация основных средств выполняется ежегодно по состоянию на 01 июля отчетного года, за исключением отчетного года в котором проводится плановая инвентаризация.

В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, начальник Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется организационно-распорядительным документом соответствующего руководителя.

В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.

Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.

Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.

Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает центральная инвентаризационная комиссия.

3.3. В связи с особенностью настроек учетной системы исполнительный аппарат и филиалы Общества технически выделены как организационные единицы (БЕ).

Отражение передачи имущества и обязательств между организационными единицами в учетной системе производится с использованием технического счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» (основанием являются первичные учетные документы).

Основные положения учетной политики Эмитента на 2017 г.

1. Организационные аспекты Учетной политики

1.1. Общие сведения о ПАО «ФСК ЕЭС»

ПАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации, как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие, как ПАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.
В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии, и его деятельность регулируется государством.
Высшим органом управления ПАО «ФСК ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранным Советом директоров.

1.2. Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.
Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.
Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:
- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС имеют собственные бухгалтерские службы, формируют статистическую отчетность по филиалу и налоговую отчетность по филиалу (по налогу на доходы физических лиц, страховым взносам, по региональным и местным налогам и сборам).

1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом

Общество осуществляет следующие виды деятельности:
- Деятельность, регулируемая государством:
  - ✓ передача электрической энергии;
  - ✓ передача электроэнергии по распределительным сетям;
  - ✓ технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
  - ✓ агентская деятельность;
  - ✓ строительство объектов сторонним организациям;
  - ✓ передача объектов специализированного жилищного фонда Общества нанимателям в пользование;
  - ✓ прочая нерегулируемая деятельность.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по указанным видам деятельности.
Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по виду деятельности «передача электроэнергии по распределительным сетям» в разрезе субъектов Российской Федерации» согласно перечню электросетевых объектов, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» и не соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденному распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2014 № 407р (в редакции распоряжений ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.08.2014 № 456р и от 22.10.2014 № 612р), с месяца, следующего за внесением объектов в указанный перечень.

1.4. Принципы организации бухгалтерского учета Общества

1.4.1. Бухгалтерская служба Общества

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.
Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером), а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского учета, возглавляемые главными бухгалтерами обособленных структурных подразделений.
Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящей Учетной политики и разработкой предложений по её дальнейшему совершенствованию. Указания и требования Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений
Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.
Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, представление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.
Указания и требования главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех работников указанных обособленных структурных подразделений Общества.
При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:
- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящей Учетной политикой;
- другими организационно-распорядительными документами, принятыми в Обществе.

1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе
Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 3 к настоящему приказу.

1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций
Хозяйственные операции рекомендовано оформлять с использованием первичных учетных документов согласно Альбому унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу или форм, установленных в типовых договорах, утвержденных в Обществе.
В случае если для фиксации факта хозяйственной жизни требуется оформление первичного учетного документа, не указанного в приложении 4 к настоящему приказу, либо отличающегося от форм (или содержания), утвержденных в Обществе, то формы таких документов согласовываются при заключении

договора, порождающего данные операции. При этом формы в обязательном порядке должны предусматривать наличие следующих реквизитов:
1) наименование документа;
2) дату составления документа;
3) наименование экономического субъекта, составившего документ;
4) содержание факта хозяйственной жизни;
5) величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
6) наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку,
операцию и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;
7) подписи лиц, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов, либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.
Формы первичных учетных документов, отвечающие вышеуказанным требованиям и согласованные при заключении договора, считаются надлежаще утвержденными.
Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.
График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается организационно-распорядительным документом Общества. График документооборота включает в себя организационно-распорядительные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.
Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

Порядок подтверждения даты получения первичных учетных документов
Подтверждением даты получения счета-фактуры (акта выполненных работ, оказанных услуг), направленного поставщиком товаров (работ, услуг) по почте, является конверт с проставленным на нем штемпелем почтового отделения, через которое получен счет-фактура (акт выполненных работ, оказанных услуг).
Счет-фактура в электронном виде считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение оператора электронного документооборота при наличии извещения покупателя о получении счета-фактуры, подписанного электронной цифровой подписью покупателя и подтвержденного оператором электронного документооборота (п. 1.11 Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи, утвержденного приказом Минфина России от 25.04.2011 № 50н).

1.4.5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете
Существенными считаются обстоятельства, значительно влияющие на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.
Уровень существенности - это предельное значение ошибки отчетности, начиная с которого квалифицированный пользователь с большой степенью вероятности перестанет быть в состоянии делать на ее основе правильные выводы и принимать правильные экономические решения.
Общество устанавливает следующие признаки, влияющие на достоверность отчетности и признаваемых существенными:
- Обстоятельства считаются существенными, если они приводят к искажению не менее чем на 10% статьи бухгалтерского баланса, удельный вес которой в валюте баланса составляет не менее 5%, либо порождает искажение статей отчета о финансовом результате, общий эффект которых может привести к изменению показателя чистой прибыли (убытка) за отчетный период не менее чем на 10%.
1.4.6. Система внутреннего контроля
Обществом осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
Система внутреннего контроля формализована в виде утвержденных организационно-распорядительными документами Общества бизнес-процессов и матриц контроля процессов бухгалтерского, налогового учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. Методологические аспекты Учетной политики

Настоящая Учетная политика подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.
Такими документами являются:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации (далее - нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету).

Ниже приведены основные положения Учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.
Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

2.1. Учет внеоборотных активов

2.1.1. Основные средства

Признание объектов основных средств

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету.
Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств. Общество обеспечивает раздельный аналитический учет данных объектов.
Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества и учитываются обособленно.
Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).
Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены.
Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Оценка и учет объектов основных средств
Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.
Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Обществом не устанавливается лимит первоначальной стоимости для объектов основных средств. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются расходы, связанные с проверкой правильности функционирования (тестирование, пуско-наладка и прочие работы) объектов основных средств, связанные с доведением указанных объектов в состояние, пригодное к использованию.
Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, и прочие расходы, возникшие после принятия к учету объектов основных средств, учитываются в составе прочих расходов.
Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.
К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.
К реконструкции относится изменение параметров существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.
К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.
Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.
Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.
К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.
При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.
Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества по группам однородных объектов основных средств. Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом, операции по приобретению, амортизации и выбытию выполняются в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества.
Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.
В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Амортизация объектов основных средств
Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей Учетной политикой. Начисление амортизации производится линейным способом. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.
Срок полезного использования устанавливается в соответствии с принятыми организационно-распорядительными документами Общества (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам», далее - Распоряжение 703р). Изменения, вносимые в порядок отнесения имущества к основным средствам, применяются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем утверждения изменений внесенных в Распоряжение 703р.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Распоряжении № 703р срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной группы), то Общество самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более 3-х месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизации приостанавливается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было передано на консервацию (при консервации на срок свыше трех месяцев) и возобновляется – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было расконсервировано.

Стоимость объектов специализированного жилого фонда Общества погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация начисляется независимо от результатов деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится.

2.1.2. Нематериальные активы

Признание нематериальных активов

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, которые не имеют материально-вещественной формы, но имеют стоимостную оценку, могут быть отделены от другого имущества и использоваться в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и способны приносить организации доход в будущем.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного

объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (например, единая технология).
Переоценка групп однородных нематериальных активов Обществом не проводится.
Проверку на обесценение нематериальных активов Общество проводит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.
В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы".

Амортизация нематериальных активов
Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.
Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.
Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:
- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы
Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».
Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).
Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества). После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» может быть осуществлен до завершения указанных работ.
После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы». НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества. Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.
Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.
НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».
В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.
В случае прекращения использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по НИОКР, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы (в дебет

балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы») на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы
Признание капитальных вложений
К капитальным вложениям относятся затраты Общества, направленные на инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1 года), не предназначенных для продажи.

Учет капитальных вложений
Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества. Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).
Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.
Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным работам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.
Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и распределяются в соответствии с Методикой по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности и Регламента распределения затрат на содержание заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденными в Обществе.
Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится в соответствии с Методикой по бухгалтерскому учету капитального строительства, утвержденной в Обществе.
Учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.
Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов. Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.
Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:
- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».
По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.
В момент приобретения оборудование, требующее монтажа, приходуется по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

2.2. Учет финансовых вложений
Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений.
Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

В целях обеспечения формирования полной и достоверной информации о финансовых вложениях, а также надлежащего контроля за их наличием и движением, в качестве минимальных единиц учета финансовых вложений устанавливаются:

- для акций - пакет (группа) акций одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные), одного выпуска;
- для облигаций - пакет (группа) облигаций одного эмитента, одного выпуска;
- для вкладов в уставные капиталы - вклад в одну организацию;
- для депозитов - депозит, размещенный по одному договору;
- для предоставленных займов - заем выданный по одному договору;
- для приобретенных прав требования - право требования, приобретенное по одному договору к одному контрагенту;
- для векселей - вексель одного векселедателя одного вида (простой или переводной, процентный или дисконтный), одного номера.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата 92 дня и более, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х дней, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов. Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету. В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит по состоянию на последнее число отчетного месяца. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений учитывается в составе прочих доходов или расходов (на счете 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).
По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (далее - способ ФИФО).
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

Учет купонного дохода по облигациям
В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Платежным агентом от имени и за счет Общества, то перечисление денежных средств Платежному агенту для выплаты купонного дохода по облигациям отражается на счете 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на дату перечисления денежных средств согласно условиям договора с Платежным агентом. На дату выплаты купонного дохода по облигациям, согласно условиям облигационного займа, осуществляется перенос задолженности со счета 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на соответствующий счет учета краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов.
В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Обществом самостоятельно, то в учете начисление и выплата купонного дохода отражаются в общеустановленном порядке.

2.2.1. Особенности определения доходов по векселям
В учете отражаются следующие виды доходов по векселям:
- процентный доход в виде процента от номинальной стоимости векселей, заявленного (установленного) эмитентом (далее процентный доход по векселю);
- дисконт в виде превышения номинальной стоимости векселя и стоимостью его приобретения (далее дисконт по векселю).

В векселе, который подлежит оплате сроком по предъявлении или во столько-то времени от предъявления, векселедатель может обусловить, что на вексельную сумму будут начисляться проценты. Во всяком другом переводном векселе такое условие считается ненаписанным.
Сумма процентного дохода по векселю рассчитывается со дня, следующего за днем составления векселя, до даты предъявления его к погашению. При этом срок начисления процентов не может быть более одного года со дня составления векселя либо дня, с которого он может быть предъявлен к платежу (если вексель не может быть предъявлен к платежу ранее определенного срока).
В случае если вексель предъявлен к оплате до окончания срока начисления процентов и не был оплачен векселедателем, то проценты продолжают начисляться по векселю до конца установленного срока начисления процентов.
Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над стоимостью его приобретения, признается процентом и подлежит отражению в составе прочих доходов.
Дисконт включается в состав прочих доходов ежемесячно на последнее число текущего месяца. В случае реализации (погашения) векселя до истечения отчетного периода доход в виде дисконта признается полученным и включается в состав прочих доходов на дату (реализации) погашения векселя.
Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:
- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;

• по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

2.3. Учет материально-производственных запасов
Оценка и учет материально-производственных запасов
Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.
Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей.
Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
Фактическая себестоимость материально-производственных запасов формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.
При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене.
Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.
Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.
Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.
Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.
Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по
способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.
Материально-производственные запасы, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

Особенности процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов
Учет процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».
На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость материально-производственных запасов и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).
ТЗР, связанные с доставкой материально-производственных запасов, распределяются на стоимость поступивших материально-производственных запасов пропорционально стоимости материально-производственных запасов в момент поступления расчетных документов на ТЗР.
В случае если на момент распределения ТЗР, материально-производственные запасы, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих материально-производственных запасов.
В случае если на момент распределения ТЗР материально-производственные запасы списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны материально-производственные запасы.
На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.
Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения,

недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования
Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.
Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.
Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.
В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.
Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.
Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование (средства труда, которые включаются в состав средств в обороте) в момент списания в производство учитываются на забалансовом счете J300 «Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации»

Учет товаров
В бухгалтерском учете Общества поступление товаров отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».
Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения. Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.
Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара.
Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».
При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу среднескользящей оценки в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

2.4. Учет расходов
Учет расходов Общества ведется раздельно по функциональным видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.
Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».
Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство».
Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство» с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс исполнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.
Общехозяйственные расходы обособленного подразделения исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).
Расходы по деятельности, связанной с объектами специализированного жилищного фонда Общества, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества и отражаются на балансовом счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» (ОПХ).
В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах.
Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».
Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общество включает в состав расходов по обычным видам деятельности.
Налог на имущество, по имуществу, используемому в производстве (работ, услуг), Общество отражает в составе себестоимости проданных товаров, работ услуг.
Налог на имущество, по имуществу, используемому в управленческих целях, Общество отражает в составе управленческих расходов.
Налог на имущество, по имуществу, используемому в иных случаев, Общество отражает в составе прочих расходов.

Учет незавершенного производства
К незавершенному производству (далее - НЗП) относятся работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, в том числе работы по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.
Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.
Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:
- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие расходы.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.
Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

2.5. Учет расходов будущих периодов
Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.
Расходы будущих периодов подлежат списанию равномерно в течение, периода, к которому они относятся.
Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).
Период списания расходов будущих периодов определяется в зависимости от вида актива, в момент принятия к бухгалтерскому учету.
В случае, когда из подтверждающего произведенные затраты документа не может быть однозначно определен период, к которому относятся расходы, период списания расходов будущих периодов определяется структурным подразделением Общества, ответственным за возникновение данных расходов. В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).
В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах. Платежи по договорам страхования в бухгалтерской отчетности отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах.
В случае правомерности использования неисключительного права пользования программного обеспечения с нулевой остаточной стоимостью и истекшим сроком полезного использования (бессрочных лицензий), организован забалансовый учет данного программного обеспечения по стоимости, указанной в лицензионном/сублицензионном договоре, договоре присоединения, с использованием счета J015000000 «Бессрочные лицензии РБП».

2.6. Учет расчетов с работниками
Учет расчетов с подотчетными лицами

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами». По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

Учет расчетов с работниками по прочим операциям

Учет расчетов с работниками по прочим операциям ведется на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Размер ущерба, причиненного Обществу при утрате и порче имущества, определяется по фактическим потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

2.7. Учет кредитов и займов

Задолженность Общества заимодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам).

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества.

В целях более достоверного представления о стоимости активов Общества, проценты по векселям и облигациям также подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива. Прочие расходы по полученным займам и кредитам списываются единовременно в момент возникновения в том отчетном периоде, к которому они относятся.

2.8. Учет резервов и оценочных обязательств

Общество создает резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам и оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

Резерв по сомнительным долгам

При признании дебиторской задолженности сомнительной Общество создает резерв сомнительных долгов с отнесением сумм резерва на финансовые результаты.

Резерв создается от суммы дебиторской задолженности с учетом НДС.

Резерв сомнительных долгов формируется Обществом ежемесячно.

Общество создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности любого вида, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

В случае поступления частичной оплаты сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее были образованы резервы, сумма резервов относится на финансовый результат пропорционально сумме поступившей частичной оплаты. Ежеквартально сомнительная дебиторская задолженность проверяется Обществом на изменение вероятности ее погашения.

В случае поступления полной оплаты по дебиторской задолженности, на которую ранее были образованы резервы (или положительного изменения данных надежности контрагента), суммы резерва восстанавливаются.

Списание безнадежного долга, ранее признанного в учете сомнительным, по которому был раннее сформирован резерв, осуществляется Обществом за счет резерва. Безнадежный долг в сумме превышающей резерв, созданный по данной задолженности, списывается на финансовый результат.

Списанная по истечении срока исковой давности задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным-распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.
Общество на конец отчетного года создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.
При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.
Созданное оценочное обязательство отражается на счете 96 «Резервы предстоящих расходов». Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.
Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.
Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методикой по созданию использованию резерва на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков).

Оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам
Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положениями по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.
Созданное оценочное обязательство отражается на счете 9610710000 «Резерв на сумму выплат прошлых периодов».
Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств Общества по страховым взносам.

Оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)
Общество создает оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет.
Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию.
Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника исходя из оклада и стажа работы.
Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.9. Учет налогов и сборов
Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.
Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут возмещены из бюджета.
Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.
Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.
Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.
Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.
Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.
В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто. Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском учете Общества.
Налоговая база по налогу на прибыль по деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности.
Убыток по объектам ОПХ уменьшает финансовый результат по Обществу в целом по мере его возникновения.
Прибыль, полученная по результатам деятельности ОПХ, принимается в расчет общей по Обществу налоговой базы.

2.10. Учет доходов
Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.
Учет доходов Общества ведется раздельно по видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.
Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.
Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.
Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.
Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.
Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство
Бухгалтерский учет доходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому исполняемому договору. В случае, когда одним договором предусмотрено строительство комплекса объектов для одного или нескольких заказчиков по единому проекту, для целей бухгалтерского учета строительство каждого объекта рассматривается как отдельный договор при соблюдении одновременно следующих условий:
- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».
Для признания выручки по договору и расходов по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.
В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», в бухгалтерском учете Общества учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - «не предъявленная к оплате начисленная выручка».

2.11. Учет доходов будущих периодов

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются:

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостающим ценностям;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.12. Учет арендных операций

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по:

- финансовой аренде (лизингу);
- операционной аренде.
- Предоставление объектов специализированного жилого фонда Общества в пользование

2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (далее - Закон № 164-ФЗ).

Аренда классифицируется как финансовая аренда, если она подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Аренда классифицируется как операционная аренда, если она не подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федеральный закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства».

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно на счете 02 «Амортизация основных средств».

Доходы и расходы от сдачи имущества в лизинг отражаются в составе прочих доходов и расходов по обычным видам деятельности.

Регулярные крупные затраты (более 100 тысяч рублей), возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств (принятого по договору финансовой аренды лизинга), на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например: проверку технического состояния), невыполнение которых приведет к невозможности эксплуатации объектов основных средств в соответствии с требованием законодательства, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства»

2.12.2. Операционная аренда

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами, остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам, по местам эксплуатации, по материально ответственным лицам и другим аналитическим признакам, необходимым для обеспечения сохранности имущества.

Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на отдельных забалансовых счетах. Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся. Расходы (доходы) от сдачи основных средств в аренду учитываются как доходы и расходы по обычным видам деятельности по кредиту и дебету балансового счета 90 «Продажи».

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

Расходы по арендной плате, а также иные расходы в соответствии с условиями договора аренды по содержанию арендованных основных средств, используемых при производстве продукции (работ, услуг), включаются арендатором в состав расходов по обычным видам деятельности.
Расходы по сдаче объектов основных средств в аренду включают в себя амортизационные отчисления, другие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, в соответствии с договором аренды.

2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.
Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.
Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.
Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).
Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы Общества.

2.14. Отражение в отчете о финансовых результатах прочих доходов и расходов по отдельным статьям расходов
В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:
- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от начисления и восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

3. Технические аспекты Учетной политики

3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и представления пользователям
В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.
Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.
Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:
1) бухгалтерского баланса;
2) отчета о финансовых результатах;
3) отчета об изменении капитала;
4) отчета о движении денежных средств;
5) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.
Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».
Приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах формируются в табличной форме.
Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.
Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и подписывается Главным бухгалтером и руководителем Общества.
Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.
Квартальная отчетность является промежуточной.
Бухгалтерская отчетность для внутреннего пользования в Обществе формируется ежемесячно.
Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов
Периодичность представления

Квартал Год
Бухгалтерский баланс
Отчет о финансовых результатах
Отчет об изменениях капитала
Отчет о движении денежных средств
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу
Аудиторское заключение

3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения
В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.
Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.
Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным лицом в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.
Периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества:
• инвентаризация обязательств выполняется ежегодно по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года;
• инвентаризация имущества (кроме основных средств) выполняется ежегодно по состоянию на 01 октября каждого отчетного года;
• плановая инвентаризация основных средств выполняется по состоянию на 01 октября отчетного года с периодичностью один раз в 3 года;
• внеплановая инвентаризация основных средств выполняется ежегодно по состоянию на 01 июля отчетного года, за исключением отчетного года в котором проводится плановая инвентаризация.
В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, начальник Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.
В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется организационно-распорядительным документом соответствующего руководителя.
В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.
Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.
Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.
Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.
Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.
Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает центральная инвентаризационная комиссия.
3.3. В связи с особенностью настроек учетной системы исполнительный аппарат и филиалы Общества технически выделены как организационные единицы (БЕ).
Отражение передачи имущества и обязательств между организационными единицами в учетной системе производится с использованием технического счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» (основанием являются первичные учетные документы).