

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество  
«Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы»*

*Код эмитента: 65018-D*

**за 1 квартал 2017 г.**

Адрес эмитента: 117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Председатель Правления

Дата: «15» мая 2017 г.

  
подпись

А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента  
учета и отчетности (Главный бухгалтер)

Дата: «15» мая 2017 г.

  
подпись

А.И. Носков



Контактное лицо: Белякова Анна Анатольевна, Ведущий эксперт Отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного и стратегического управления

Телефон: 8 (800) 200-1881 (доб. 59-73)

Факс: (495) 710-9641

Адрес электронной почты: [belyakova-aa@fsk-ees.ru](mailto:belyakova-aa@fsk-ees.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>; [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)

## Оглавление

<b>Оглавление .....</b>	<b>2</b>
<b>Введение .....</b>	<b>5</b>
<b>Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.6</b>	
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	12
<b>Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....12</b>	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	12
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 .....	17
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	18
2.4.1. Отраслевые риски .....	19
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	21
2.4.3. Финансовые риски .....	23
2.4.4. Правовые риски .....	25
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	27
2.4.6. Стратегический риск .....	27
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	28
<b>Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....32</b>	
3.1. История создания и развитие эмитента .....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	33
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	33
3.1.4. Контактная информация .....	37
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	45
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента .....	45
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	46
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	48
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	49
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	50
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	51
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	51
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	54
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	54
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 .....	55
<b>Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....57</b>	

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	59
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	60
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	64
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	99
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	100
4.8. Конкуренты эмитента .....	102
<b>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 .....</b>	<b>102</b>
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	102
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	108
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	108
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	122
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	123
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	133
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	135
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	140
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	148
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	150
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	150
<b>Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....</b>	<b>151</b>
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	151
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 таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	151
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	152
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента .....	154
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций .....	155
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	156
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	156
<b>Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....</b>	<b>159</b>
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	159
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	159
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	159
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	159
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	160

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	160
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	160
<b>Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....</b>	<b>160</b>
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	160
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	160
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	161
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	161
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.....	164
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	167
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	167
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	170
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	172
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	172
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	173
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	190
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием .....	190
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	190
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	190
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам. ....	191
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	192
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	192
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	195
8.8. Иные сведения.....	232
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	232
Приложение № 1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение № 2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение № 3 к настоящему ежеквартальному отчету	
Приложение № 4 к настоящему ежеквартальному отчету	



## Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*

*Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.*

*Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.*

*Эмитент является публичным акционерным обществом.*

### **ИЗМЕНЕНИЕ ФИРМЕННОГО НАИМЕНОВАНИЯ**

*26 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» 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 тексте настоящего Ежеквартального отчета Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» именуется также: ПАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» (предыдущее наименование общества до 07.07.2015), Эмитент и Общество.*

Настоящий ежеквартальный отчет 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 планов эмитента, 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 ежеквартальном отчете.

## **Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810802300000220**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810901200000098**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810002300006095**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810138120116293**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: 40702810100050000101

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702810038120108301

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 407028107000000003049

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702840438120116293

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702978038120116293

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 40702398338000000084

Корр. счет: 30101810400000000225

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840338120216293*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978938120216293*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702398638001000084*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: *г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д.2, литер А*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810300000004990*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810238120004221*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*  
ИНН: *7744001497*  
БИК: *044525823*  
Номер счета: *40702810800000013049*  
Корр. счет: *30101810200000000823*  
Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*  
Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*  
ИНН: *7744001497*  
БИК: *044525823*  
Номер счета: *40702810900000023049*  
Корр. счет: *30101810200000000823*  
Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «РОССИЯ»*  
Место нахождения: *г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д. 2, литер А*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044599132*  
Номер счета: *40702810060016000334*  
Корр. счет: *30101810400000000132*  
Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «РОССИЯ»*  
Место нахождения: *г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д. 2, литер А*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044599132*  
Номер счета: *40702810160016000334*  
Корр. счет: *30101810400000000132*  
Тип счета: *Торговый*

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*  
Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29.*  
ИНН: *7702070139*  
БИК: *044525187*  
Номер счета: *40702810300050001052*  
Корр. счет: *30101810700000000187*  
Тип счета: *Расчетный (текущий)*

## **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой

бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершённый отчетный год.

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 (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»**

Место нахождения: **119192 Россия, Москва, Мичуринский проспект, 21, корп. 4**

Дополнительная информация: **Нет**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершённых финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год		Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012		2012
2013		2013
2014		2014
2015		2015
2016		2016

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 (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информации 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), нет.**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, 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 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».*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения 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.*

*Годовыми Общими собраниями акционеров Общества 27.06.2013, 27.06.2014, 26.06.2015, 29.06.2016 годов было принято решение утвердить аудитором ПАО «ФСК ЕЭС» Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» (прежнее наименование до 20.08.2013 Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит»).*

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 (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

*Размер вознаграждения услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.*

*Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326) постановил определить размер оплаты услуг аудитора ПАО «ФСК ЕЭС» по аудиту отчетности за 2016 год в размере 24 682 983 (Двадцать четыре миллиона шестьсот восемьдесят две тысячи девятьсот восемьдесят три) рубля 68 копеек, включая НДС.*

*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, на 31.03.2017 составил 19 569 557 (Девятнадцать миллионов пятьсот шестьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят семь) рублей 11 копеек, включая НДС. По условиям договора, заключенного с аудитором, оставшаяся часть оплаты услуг по аудиту отчетности за 2016 год, будет выплачена во 2 квартале 2017 года в размере 5 113 426 (Пять миллионов сто тринадцать тысяч четыреста двадцать шесть) рублей 57 копеек, включая НДС.*

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.*

### **1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

ФИО: *Комиссаров Григорий Андреевич*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(499) 752-98-92*

Факс: *(499) 752-98-92*

Адрес электронной почты: *info@roscg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РОСКОНСАЛТГРУП»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Росконсалтгруп»*

Место нахождения: *109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.22, стр.1*

ИНН: *7709662776*

ОГРН: *1067746335491*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство по содействию специалистам кадастровой оценки «Кадастр-оценка»*



Место нахождения: **107023, Российская Федерация, г. Москва, Семеновский переулок, дом 6, офис 501**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **08.07.2015**

Регистрационный номер: **00718**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**1. Рыночная арендная плата (расчетная денежная сумма, за которую объект недвижимости может быть сдан в аренду на дату оценки при типичных рыночных условиях) в отношении следующих объектов:**

- **1 (один) кв. м нежилых помещений в зданиях, расположенных по адресу: г. Москва, ул. Беловезжская, д.4, Блок «А» и Блок «Б».**
- **1 (одно) парковочное место и 1 кв. м. общей площади на открытой гостевой автостоянке, расположенной по адресу: г. Москва, ул. Беловезжская, 4.**
- **1 (одно) парковочное место и 1 кв. м. общей площади в подземном паркинге, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Беловезжская, 4.**

**2. Рыночная стоимость права пользования на условиях аренды нежилыми помещениями, расположенными в здании по адресу: г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.**

#### **1.4. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

**Финансовые и/или иные консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.**

#### **1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

ФИО: **Муров Андрей Евгеньевич**

Год рождения: **1970**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

Должность: **Председатель Правления**

ФИО: **Носков Андрей Павлович**

Год рождения: **1971**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

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**

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	1 936,15	2 091,68
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,42	0,37
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,25	0,22
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1,69	1,42
Уровень просроченной задолженности, %	0,2144	0,2139

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	7 371,47	9 811,58
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,43	0,38
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,25	0,22
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,62	0,37
Уровень просроченной задолженности, %	0,2032	0,0664

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*По итогам деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году по отношению к 2015 году отмечается рост производительности труда на одного работника на 2 440,11 тыс. рублей/чел. в связи с ростом объема выручки (+26,0%), а также сокращением численности персонала (-5,3%).*

*Расчетные показатели «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по итогам 2016 года соответствуют уровню данных показателей за 2015 год.*

*Совокупная величина долгосрочных обязательств ПАО «ФСК ЕЭС» на 31.12.2016 по сравнению с аналогичной величиной на 31.12.2015 уменьшилась на 7 334 532 тыс. рублей в результате:*

- *уменьшения заемных средств на 13 006 905 тыс. рублей;*
- *увеличения отложенных налоговых обязательств на 5 622 494 тыс. рублей;*
- *увеличения прочих обязательств на 49 879 тыс. рублей.*

*Увеличение краткосрочных обязательств компании на 3 592 493 тыс. рублей (или на 4,1%) по состоянию на 31.12.2016 по сравнению с аналогичной величиной на 31.12.2015 связано в основном с увеличением задолженности по налогам и сборам в размере 12 668 128 тыс. рублей, увеличением полученных авансов в размере 2 042 234 тыс. рублей, задолженности по прочим кредиторам в размере 2 045 144 тыс. рублей, а также увеличением оценочных обязательств на 521 442 тыс. рублей, что скомпенсировано уменьшением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 11 231 962 тыс. рублей, уменьшением заемных средств в размере 2 166 579 тыс. рублей.*

*Несмотря на рост краткосрочных обязательств Эмитента, вышеуказанные показатели свидетельствуют о надлежащем уровне финансовой устойчивости Общества.*

*Снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» за 2016 года по сравнению с 2015 годом обусловлено в основном уменьшением просроченной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.*

*Расчетный показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.12.2016 ниже показателя на 31.12.2015, что свидетельствует о снижении краткосрочных обязательств, не обеспеченных денежными средствами.*

*По итогам деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» в 1 квартале 2017 года по отношению к 1 кварталу 2016 года отмечается рост производительности труда на одного работника на 155,53 тыс. рублей/чел. в связи с ростом объема выручки (+5,1%), а также сокращением численности персонала (-2,7%).*

*По состоянию на 31.03.2017 года расчетные показатели «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» соответствует уровню данных показателей по состоянию на 31.03.2016.*

*Величина долгосрочных обязательств Общества на 31.03.2017 по сравнению с аналогичной величиной на 31.03.2016 уменьшилась на 7 552 802 тыс. рублей, что обусловлено:*

- уменьшением заемных средств на 12 984 855 тыс. рублей;
- увеличением отложенных налоговых обязательств на 5 395 469 тыс. рублей;
- увеличением прочих обязательств на 36 584 тыс. рублей.

Снижение краткосрочных обязательств по состоянию на 31.03.2017 по сравнению с аналогичной величиной на 31.03.2016 на 1 016 861 тыс. рублей связано в основном с уменьшением заемных средств на 1 617 289 тыс. рублей, скомпенсированное увеличением оценочных обязательств на 566 674 тыс. рублей.

Расчетные показатели, характеризующие финансово-экономическую деятельность Эмитента, свидетельствуют о финансовой устойчивости Общества.

Незначительное снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» за 3 месяца 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 годом обусловлено в основном уменьшением просроченной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Расчетный показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.03.2017 ниже показателя на 31.03.2016, что свидетельствует о снижении краткосрочных обязательств, не обеспеченных денежными средствами.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	31.12.2016 г.	31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	257 584 368,49	231 797 889

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Рыночная капитализация акций ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитана в соответствии с данными российского организатора торговли - Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская Биржа).

Адрес: Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.

Тел.: +7 (495) 363-32-32

Факс: +7 (495) 705-96-22

<http://moex.com>

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	236 653 463
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	17 763 971
облигационные займы	218 889 492
Краткосрочные заемные средства	29 195 354
в том числе:	

кредиты	0
займы, за исключением облигационных	444 446
облигационные займы	28 750 908
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	60 031 744
из нее просроченная	251 777
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	16 731 638
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	31 047 890
из нее просроченная	233 059
перед персоналом организации	21 370
из нее просроченная	-
прочая	12 230 846
из нее просроченная	18 718

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

***Просроченная кредиторская задолженность Эмитента по состоянию на 31.12.2016 составляет 0,4% от общей кредиторской задолженности. Просроченная задолженность является незначительной. Большая часть просроченной задолженности сформирована в филиалах Эмитента и связана с операционной деятельностью, получением счетов для оплаты и текущим оформлением актов выполненных работ. Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие несвоевременного исполнения указанных обязательств, отсутствуют. Санкции на Эмитента не налагались. Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности – в течение 3 месяцев с момента ее возникновения.***

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

***Указанных кредиторов нет***

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	236 675 513
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	17 786 021
облигационные займы	218 889 492
Краткосрочные заемные средства	28 147 652
в том числе:	
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	75 459
облигационные займы	28 072 193
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	49 993 778
из нее просроченная	791 460
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 597 733
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	25 845 765
из нее просроченная	772 758
перед персоналом организации	885 084
из нее просроченная	-
прочая	14 665 196
из нее просроченная	18 702

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

*Просроченная кредиторская задолженность Эмитента по состоянию на 31.03.2017 составляет 1,6% от общего размера кредиторской задолженности. Просроченная задолженность является незначительной. Большая часть просроченной задолженности сформирована в филиалах Эмитента и связана с операционной деятельностью, получением счетов для оплаты и текущим оформлением актов выполненных работ. Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие несвоевременного исполнения указанных обязательств, отсутствуют. Санкции на Эмитента не налагались. Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности – в течение 3 месяцев с момента ее возникновения.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

*Указанных кредиторов нет.*

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

*Эмитент не имел указанных обязательств.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	2 248 381
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 248 381
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	-
в том числе по обязательствам третьих лиц	-
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 248 381
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 248 381

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер	2 243 972

(сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 243 972
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	-
в том числе по обязательствам третьих лиц	-
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 243 972
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 243 972

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.*

#### 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

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), внесены изменения 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 экономического*



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.

#### 2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение 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 отраслевой рынок услуг по передаче электроэнергии оказывают влияние, прежде всего, макроэкономические факторы, характеризующие общее состояние экономики страны. Объем услуг в магистральной электросети определяется величиной потребления электрической энергии, отпускаемой потребителям услуг по передаче, и величиной заявленной (при оказании услуг сетевым организациям) мощности

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:

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов.

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 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, обусловленного 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».

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков, связанных с государственным регулированием тарифов:

Эмитентом реализуются меры, направленные на повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, последовательную реализацию утвержденных параметров РAB-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.

Риски технологического присоединения.

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 14.10.2013 № 718 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.

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков технологического присоединения:

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.

Подготовлены и направлены в адрес регуляторов (ФАС России, Минэнерго России) предложения по внесению изменений в нормативные правовые акты, регламентирующие правовую основу взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения, в том числе регламентирующие введение ответственности сетевых организаций и контрагентов за соблюдение существенных условий договоров на технологическое присоединение.

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 страновых санкций на пограничных переходах, с риском использования экономически необоснованных таможенных тарифов.

В связи с действием санкций в отношении Российской Федерации 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.

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию данных рисков

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.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности**

**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.

**Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию данных рисков**

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.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента**

**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.

## **2.4.2. Страновые и региональные риски**

**Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе**

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 укреплённости и антитеррористической защищенности объектов ПАО «ФСК ЕЭС». Проведенные в 2016 году организационно-плановые мероприятия позволили увеличить на 8% 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 полиции, запланированы и проведены на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» тактико-специальные учения и объектовые тренировки. В период 2015-2016 гг. основные усилия Эмитента были направлены на повышение антитеррористической защищенности энергообъектов ПАО «ФСК ЕЭС», которые будут задействованы в обеспечении надежного электроснабжения инфраструктуры в проводимых мероприятиях Кубка Конфедераций 2017 года и

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.

Предполагаемые действия по предупреждению и защите от общих экономических рисков

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.

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.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

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.

### 2.4.3. 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 ликвидности. 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.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок банков, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков (риск изменения процентных ставок).

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 (до 5,4% за 2016 год), 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 возможность 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.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (риск изменения валютных рисков)

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 – 2,5% от годовой выручки Эмитента).

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента

На конец отчетного периода 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 году демонстрировал нисходящую динамику и по состоянию на конец отчетного периода достиг 5,4% (среднее годовое значение 7,1%). На фоне достигнутой финансовой стабильности и снижения темпов спада экономики представляется достаточно вероятным достижение целевого уровня инфляции, установленного Банком России на уровне 4% в 2017 году, и его поддержание на постоянном уровне в последующие годы. Политика Правительства Российской Федерации и Центрального Банка Российской Федерации, направленная на снижение инфляционных рисков, позволяет оценить данный риск как стабилизирующийся. 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.).*

*Показатели финансовой отчётности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:*

- 1. себестоимость услуг Общества;*
- 2. 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;*
- 3. дебиторская задолженность, возникающая вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента.*

#### **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 данных 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 относятся:*

- 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.*

## **2.4.4. Правовые риски**

*Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).*

#### **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.

#### Риски, связанные с изменением 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 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента.

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.

#### Риски, связанные с изменением 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 Федерации 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.

Риски, связанные с изменением 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.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

В отчетном периоде не происходило изменений 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.

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

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, а также регламент взаимодействия между подразделениями Общества в этих целях. 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.

#### **2.4.6. Стратегический риск**

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). Отчет об исполнении ДПР и результаты аудита направляются в Минэнерго России. В ДПР установлены целевые показатели по результатам мероприятий и функциональным направлениям, которые Эмитенту необходимо достичь, и ключевые показатели эффективности (КПЭ) для менеджмента, которые стимулируют достижение целевых показателей. Годовые отчеты и отчеты аудитора должны включать не только анализ выполнения мероприятий, но и выводы и предложения по корректировке ДПР и КПЭ на будущие периоды. Тем самым обеспечивается обратная связь и адаптация стратегии к изменениям и сокращение стратегического риска. Эмитент разработал актуализированную ДПР на 2015-2019 годы, в которой предусмотрены два варианта сценария развития Эмитента: базовый и рисковый. При разработке базового сценария приняты за основу благоприятные экономические условия развития Эмитента. Рисковый сценарий предусматривает наступление условий, которые усложняют финансовое положение (увеличивают размер долга), развитие и рост Эмитента.

Начиная со 2-го полугодия 2016 года, Эмитент должен регулярно отчитываться об исполнении ДПР, включая достижение КПЭ, перед отраслевым министерством. Предусмотрено, в частности, формирование плана компенсирующих мероприятий в случае наличия существенных отклонений фактических значений КПЭ от плановых.

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.

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.

##### **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 РФ 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.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

В отчетном периоде Эмитент не участвовал 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.

Риски, связанные с 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 объеме 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, других органов исполнительной власти и др.

Риском Эмитента, связанным с отсутствием возможности продлить действие лицензий на работу шифровальными (криптографическими) средствами, является запрет для Эмитента оказывать услуги Удостоверяющего центра. Удостоверяющий центр ПАО «ФСК ЕЭС» обслуживает структурные подразделения Исполнительного аппарата, филиалов и ДЗО Общества, а также контрагентов в части обеспечения защиты конфиденциальной переписки и защищенного удаленного доступа к информационным ресурсам Общества.

Риски, связанные с 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.

Риски, связанные с 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.

Риски реализации Программы импортозамещения.

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 цены 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.

#### Операционно-технологические риски.

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 потоков 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;*
  - *Контроль за операционно-технологическими рисками через осуществление технического надзора и качества строительного контроля, который выполняется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Центром технического надзора;*
  - *Поддержание в работоспособном состоянии, в соответствии с нормативными требованиями НТД по ТООР, 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.*

## **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»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **08.07.2015**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **08.07.2015**

*Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица*

Наименования таких юридических лиц:

*Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы» (АО «НТЦ ФСК ЕЭС»);*

*Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС» (ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»).*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

*Данные юридические лица являются дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.*

*Во избежание смешения указанных наименований необходимо уделять особое внимание составляющей полного и сокращенного наименований данных организаций.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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



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

Дата введения наименования: **25.06.2002**

Основание введения наименования:

**25.06.2002 Ленинградской областной регистрационной палатой Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» зарегистрировано как юридическое лицо и включено в реестр под № 00/03124.**

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **00/03124**

Дата государственной регистрации: **25.06.2002**

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1024701893336**

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

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция МНС по Тосненскому району Ленинградской области**

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

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:

**Основная цель (миссия) ОАО «ФСК ЕЭС» – обеспечение энергетической безопасности потребителей электроэнергии в Российской Федерации за счет поддержания и развития инфраструктуры, позволяющей обеспечивать передачу электрической энергии и мощности от электростанций крупным энергоемким потребителям и распределительным сетям.**

**Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (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.**

**Сформированный в рамках реформы электроэнергетики под единым организационным и технологическим управлением ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС» состоялась 25 июня 2002 года. Единственным учредителем ОАО «ФСК ЕЭС», 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 ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне не менее 75 % плюс 1 голосующая акция.**

**Начиная с 2007 года, в состав акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» вошло государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Доля государства в уставном**

капитале ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС».

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 ОАО «ФСК ЕЭС». 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 ОАО «ФСК ЕЭС» и для ОАО «ФСК ЕЭС» был установлен тариф на передачу электроэнергии по переданным в использование сетям.

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

В результате завершившейся в июле 2008 года реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» акционерами ОАО «ФСК ЕЭС» 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, ОАО «ФСК ЕЭС» 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 в ОАО «ФСК ЕЭС» сообщения о продаже объекта ЕНЭС.

ОАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право в случае нарушения его преимущественного права покупки объекта ЕНЭС требовать в судебном порядке перевода на Общество 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 направлены ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ПАО «ФСК ЕЭС» 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» ОАО «ФСК ЕЭС» 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 обеспечения 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 ОАО «ФСК ЕЭС» вступило 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 ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС» внесено в список стратегических предприятий. Включение в список стратегических предприятий предусматривает особый порядок продажи акций ОАО «ФСК ЕЭС». 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 - ОАО «ФСК ЕЭС». Договор с ОАО «Холдинг МРСК» о передаче полномочий единого исполнительного органа общества ОАО «ФСК ЕЭС» был одобрен 30 июня 2012 года - Советом директоров ОАО «Холдинг МРСК», 9 июля 2012 года - Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

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 ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС») 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 ОАО «ФСК ЕЭС», 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 ОАО «ФСК ЕЭС».

Соглашение заключено сторонами в отношении всех принадлежащих им голосующих акций ОАО «ФСК ЕЭС» и акций ОАО «ФСК ЕЭС», 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 ОАО «ФСК ЕЭС», внесенных в оплату дополнительных акций ОАО «Россети» по открытой подписке, доля ОАО «Россети» в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» 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 9 431 399 773 штук, номинальной стоимостью

50 копеек каждая. Основным участником 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 ОАО «ФСК ЕЭС» составила 80,13%, доля государства - 0,59 %.

В сентябре 2014 года Правительством Российской Федерации одобрена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг. с перспективой до 2030 г.

До 2030 года приоритетами ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС» 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 Долгосрочная программа развития утверждена решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ОАО «ФСК ЕЭС» 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 и контроля, 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.

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

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

Факс: **8(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, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

**<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>; [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)**

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

Место нахождения 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](http://www.fsk-ees.ru)**

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**4716016979**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра**

Место нахождения: **121353, г. Москва, ул. Беловезжская, д. 4, блок Б**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Демин Сергей Александрович**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада**

Место нахождения: **194044, РФ, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб. д. 9 лит. А**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Стрельцов Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги**

Место нахождения: **443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 226**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Вашкевич Владимир Франтишкович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга**  
Место нахождения: **357431, Ставропольский край, г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д.2**  
Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Солод Александр Викторович**  
Срок действия доверенности: **20.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала**  
Место нахождения: **620075, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10**  
Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Жуйков Евгений Николаевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири**  
Место нахождения: **628405, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Геологическая, д. 4.**  
Дата открытия: **12.05.2005**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Мальцев Алексей Александрович**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири**  
Место нахождения: **660099, г. Красноярск, ул. Ады Лебедевой, д.117**  
Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Воденников Дмитрий Александрович**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока**  
Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, 47**  
Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Смирнов Сергей Георгиевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»**  
Место нахождения: **141870, Московская область, Дмитровский район, городское поселение Икша, с. Белый Раст, дом № 120**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Дейнега Вадим Викторович**  
Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей**  
Место нахождения: **603950, г. Нижний Новгород, шоссе Московское, д.30**

Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Багалин Дмитрий Владимирович**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **309540, Белгородская область, г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш-5, здание №1**

Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Цельш Алексей Николаевич**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **600902, г. Владимир, пос. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31**

Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Зотов Игорь Анатольевич**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **400006, г. Волгоград, пр-т им. Ленина, д.221а**

Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Скопов Сергей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **160023, г. Вологда, ул. Планерная, д.18а**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Суровицын Игорь Владимирович**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101А**

Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Руднев Сергей Николаевич**

Срок действия доверенности: **15.05.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **141870, Московская область., Дмитровский район, городское поселение Икша,**

*с. Белый Раст, владение 120, строение 26*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Дейнега Вадим Викторович*

Срок действия доверенности: *15.05.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *392543, Тамбовская обл., Тамбовский р-н, п. Комсомолец*

Дата открытия: *14.10.2004*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Иванов Юрий Данилович*

Срок действия доверенности: *15.05.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *170001, г. Тверь, пр. Калинина, д. 55*

Дата открытия: *14.10.2004*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Прокофьев Дмитрий Владимирович*

Срок действия доверенности: *15.05.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *676456, Амурская обл., г. Свободный, ул. Шатковская, д. 101*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Дорошков Александр Геннадьевич*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Целинная, д. 3*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лобода Александр Владимирович*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *690016, г. Владивосток, ул. Гризодубовой, д. 31*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Иванов Сергей Григорьевич*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *660111, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 105, строение 5.*



Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Блаженков Анатолий Алексеевич**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **670045, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Ботаническая, 35Б**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Милицын Максим Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **650004, г. Кемерово, ул. Кирчанова, д. 25а**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кочетов Алексей Владимирович**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **644035, г. Омск, пр-т Губкина, д. 4**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гавриш Игорь Степанович**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **656002, г. Барнаул, пр. Калинина, д. 17**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гавриш Игорь Степанович**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **662793, Республика Хакасия, г. Саяногорск, ул. Индустриальная, д. 39**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Балашов Михаил Михайлович**

Срок действия доверенности: **01.03.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **620085, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пер. Малахитовый, д. 3**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мацкевич Валерий Иванович*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *454008, г. Челябинск, ул. Западный проезд 2-ой, 6а*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лебедев Вячеслав Игоревич*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *614058, Пермская обл., г. Пермь, ул. Вишерская, д.34*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Рябушев Константин Александрович*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *432071, г. Ульяновск, ул. Федерации, д. 83*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Евстифеев Сергей Олегович*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *410038, г. Саратов, Соколова гора, 40*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Курин Андрей Павлович*

Срок действия доверенности: *01.07.2018*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *357400, Ставропольский край, г. Железноводск, Промзона пищевых предприятий*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Болдышев Сергей Викторович*

Срок действия доверенности: *31.05.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *350021, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5*

Дата открытия: *25.04.2003*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Паков Вадим Николаевич**

Срок действия доверенности: **18.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **344093, г. Ростов-на-Дону, Первомайский район, ул. Днепропетровская, 54/1**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Дадамян Нельсон Ашотович**

Срок действия доверенности: **21.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **243360, Брянская обл., пос. Выгоничи, ул. Новобрянская, д.7**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Цуканов Юрий Александрович**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **188932, Ленинградская обл., Выборгский район, пос. Перово**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Громов Сергей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **173001, Великий Новгород, ул. Великая, д.7**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Найдров Сергей Юрьевич**

Срок действия доверенности: **01.06.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **185013, Республика Карелия, г. Петрозаводск, пер. Ветеринарный, д.11**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Середа Павел Владимирович**

Срок действия доверенности: **30.06.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **194223, г. Санкт Петербург, ул. Курчатова, д. 1.**

Дата открытия: **16.06.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Никонов Дмитрий Иванович*

Срок действия доверенности: *30.06.2018*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *634062, г. Томск, ул. Энергетическая, д. 1*

Дата открытия: *16.06.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кочетов Алексей Владимирович*

Срок действия доверенности: *01.03.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *367012, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73 а*

Дата открытия: *23.08.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мухумаев Магомедхабиб Магомедович*

Срок действия доверенности: *21.02.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, Човский промузел, ул. 1-ая Промышленная, 112, ПС 220 кВ «Сыктывкар»*

Дата открытия: *07.06.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Горев Александр Николаевич*

Срок действия доверенности: *01.06.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *460048, Оренбургская область, г. Оренбург, проезд Автоматики, 15*

Дата открытия: *13.07.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бутяев Владимир Осипович*

Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *354375, Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район, с. Веселое, ул. Комарова, д. 6*

Дата открытия: *06.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Иванков Николай Сергеевич*

Срок действия доверенности: *18.02.2019*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *443109, г. Самара, Зубчаниновское шоссе, д.130*

Дата открытия: *06.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Зайцев Евгений Владимирович*  
Срок действия доверенности: *01.07.2018*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *628400, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, шоссе Нижневартовское, д. 7, соор. 11*

Дата открытия: *23.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Князев Михаил Михайлович*  
Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *625014, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 256, строение 1*

Дата открытия: *23.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Мирицкий Николай Васильевич*  
Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей*

Место нахождения: *628600, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 20, ул. Индустриальная, д.20*

Дата открытия: *23.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Суворин Сергей Сергеевич*  
Срок действия доверенности: *30.09.2017*

Наименование: *Филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Ямало-Ненецкое предприятие магистральный электрических сетей*

Место нахождения: *629806, Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Энтузиастов, д.10*

Дата открытия: *20.09.2012*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Родионов Роман Павлович*  
Срок действия доверенности: *30.09.2017*

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.12

Коды ОКВЭД
35.13
35.30.2
35.30.3
49.20
49.4
61.10
85.42.9

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС*

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	158 986 316	171 133 002
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	91,76	78,37

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	41 570 059	45 313 386
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	95,25	98,81

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

*Указанных изменений не было.*

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	1,36	1,26
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4,63	4,11
Топливо, %	0,37	0,34
Энергия, %	10,74	10,65

Затраты на оплату труда, %	12,36	11,9
Проценты по кредитам, % %	-	-
Арендная плата, % %	1,00	0,87
Отчисления на социальные нужды, %	3,35	2,78
Амортизация основных средств, %	55,87	56,83
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	5,40	6,41
Прочие затраты, %	4,92	4,85
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,03	0,02
представительские расходы, %	-	0,01
иное (пояснить), %	4,89	4,82
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	128,40	155,93

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,46	0,53
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	2,57	1,73
Топливо, %	0,29	-
Энергия, %	13,16	12,07
Затраты на оплату труда, %	10,91	10,11
Проценты по кредитам, % %	-	-
Арендная плата, % %	0,75	0,72
Отчисления на социальные нужды, %	3,10	2,71
Амортизация основных средств, %	58,58	60,23
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6,78	7,91
Прочие затраты, %	3,40	3,99
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,02	0,02
представительские расходы, %	-	-
иное (пояснить), %	3,37	3,97
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	129,96	132,80

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

***Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

**Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 № 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 № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 г. № 43н.**

### **3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента**

За 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Илиган»**

Место нахождения: **620089, г. Екатеринбург, ул. Крестинского, д.44, оф.900**

ИНН: **6674173794**

ОГРН: **1069674002342**

Доля в общем объеме поставок, %: **14,89**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было.**

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

**Доля импорта в поставках основного электротехнического оборудования в 2016 году составила 30%. По оценке эмитента, на рынке имеется достаточное количество альтернативных источников.**

**Основным изготовителем и поставщиком отечественного оборудования, поставляемого на электросетевые объекты Общества с долей 21% от общего объема поставок, является АО ВО «Электроаппарат».**

За 3 мес. 2017 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Илиган»**

Место нахождения: **620089, г. Екатеринбург, ул. Крестинского, д.44, оф.900**

ИНН: **6674173794**

ОГРН: **1069674002342**

Доля в общем объеме поставок, %: **9,57**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение**



*соответствующего отчетного периода не было.*

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

*Доля импорта в поставках основного электротехнического оборудования в 1 квартале 2017 года составила 10,97%. По оценке Эмитента, на рынке имеется достаточное количество альтернативных источников.*

*Основным изготовителем и поставщиком отечественного оборудования, поставляемого на электросетевые объекты Общества с долей 38,97% от общего объема поставок, является ОАО «Электрозавод».*

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность

*Основным видом деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» на российском рынке электрической энергии является оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).*

*В соответствии с законодательством Российской Федерации организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сети является естественной монополией в вопросах оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, т.е. оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС отнесено исключительно к компетенции ОАО «ФСК ЕЭС» и данная деятельность регулируется государством.*

*Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии по ЕНЭС определяется соответствующими тарифами, устанавливаемыми Федеральной антимонопольной службой и Коммерческим оператором, и нормативами потерь, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.*

*В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861: «Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической».*

*Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии».*

*По итогам 1 квартала 2017 года контрагентами ПАО «ФСК ЕЭС» являлись 484 организации, имеющие присоединение к ЕНЭС.*

*Ключевые контрагенты ПАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС за 1 квартал 2017 года.*

№	Наименование	Доля в общей выручке ПАО «ФСК ЕЭС», %
1	АО «Тюменьэнерго»	9,94
2	ПАО «МОЭСК»	9,29
3	ПАО «МРСК Центра»	9,22
4	ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»	5,15
5	ПАО «Ленэнерго»	3,99
6	ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»	3,90
7	ПАО «Кубаньэнерго»	3,14
8	АО «ДРСК»	2,74
9	АО «РУСАЛ Красноярск»	2,31

10	ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2,01
----	-------------------------------	------

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

*Возможные факторы, могущие негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг) и возможные действия по уменьшению такого влияния:*

*а) Рост объемов просроченной задолженности за оказанные услуги.*

*В качестве мероприятий, направленных на уменьшение влияния данного риска, могут быть реализованы:*

- *Проведение переговоров с контрагентами о погашении задолженности;*
- *Написание писем в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Написание претензий в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Подача искового заявления в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Инициация процедуры введения ограничения потребления электроэнергии потребителей-должников за оказанные услуги;*
- *Подписание соглашений о реструктуризации задолженности.*

*б) Отклонение фактического значения объема услуг по передаче электроэнергии от значений, утвержденных в сводном прогнозном балансе на 2017 год.*

*В качестве мероприятий, направленных на уменьшение влияния данного риска, могут быть реализованы:*

- *Проведение переговоров с контрагентами о включении в договоры заявленной мощности, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса;*
- *Экспертиза данных от контрагентов об их заявленной мощности;*
- *Понуждение в судебном порядке контрагентов к заключению договоров на условиях величин заявленной мощности, учтенных в сводном прогнозном балансе;*
- *Проведение переговоров с региональными регулирующими органами о принятии тарифно-балансовых решений в соответствии с заявленной мощностью, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса.*

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

*Основной вид деятельности эмитента - услуги по передаче электрической энергии не лицензируется.*

*Информация представлена о наличии у эмитента иных разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Некоммерческое партнерство содействия развитию качества и безопасности выполнения строительных работ «Саморегулируемая организация «Инжспецстрой-Электросетьстрой».*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *0441.04-2015-4716016979-С-054*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Свидетельство о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *18.08.2015*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *Бессрочная*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Некоммерческое партнерство «Санкт-Петербургский Центр Энергосбережения и Энергоэффективности «ПетербургЭнергоАудит» (Саморегулируемая организация).*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СПО-Э-034-4716016979-2011*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Свидетельство о допуске к работам в области энергетического обследования.*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.03.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00-0146404**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.03.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77-Б/03669**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.05.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **5548**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.08.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2021**

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

*Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.*

### **3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

*Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых*

### **3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Долгосрочная программа развития эмитента (ДПР) разработана в соответствии с целевыми ориентирами и положениями утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» и*

принятыми Минэкономразвития России в 2014 году Методическими рекомендациями по разработке долгосрочных программ развития<sup>[1]</sup>.

Эмитент разработал актуализированную ДПР с учетом более жестких условий деятельности в предстоящий период вследствие внешних факторов и динамики общеэкономических показателей конца 2014 – начала 2015 годов. В ней уточнены цели и задачи, а также мероприятия по их реализации. Актуализированная ДПР находится в процессе согласования.

С учетом задач по реализации Стратегии электросетевого комплекса Российской Федерации в своей деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» ориентируется на следующие стратегические цели на период до 2030 года:

- Обеспечение надежности и качества услуг;
- Сохранение финансовой устойчивости и независимости;
- Развитие ЕНЭС с учетом технической и экономической оптимизации магистральных сетей;
- Удовлетворение спроса потребителей на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом региональных особенностей, структуры спроса и повышения эффективности загрузки мощностей;
- Консолидация под управлением ПАО «ФСК ЕЭС» всех объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС и соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС.

Стратегические задачи ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 годы:

- Сохранить высокий уровень надежности;
- Сократить к 2017 году удельные инвестиционные расходы на 30% относительно уровня 2012 года;
- Обеспечить реализацию в установленные сроки инвестиционных проектов общегосударственного значения;
- Обеспечить соблюдение принципов технической и экономической целесообразности при принятии решений в отношении схемы развития магистральной сети;
- Внедрить экономическую модель технологического присоединения, основанную на балансе интересов и справедливом распределении рисков между заявителем и Компанией;
- Сократить к 2017 году удельные операционные расходы не менее чем на 30% относительно 2012 года, не допуская при этом падения уровня надежности и повышения затрат в будущих периодах;
- Оптимизировать загрузку имеющихся электросетевых мощностей;
- Разработать программу поэтапной консолидации объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС и соответствующих критериям отнесения к числу ее объектов;
- Сохранить кредитный рейтинг ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне суверенного рейтинга Российской Федерации.

Разработанные мероприятия ДПР ориентированы на реализацию стратегических целей и задач.

Одним из основных направлений деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основными целями и задачами инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» являются:

- обеспечение уровня надежности работы единой энергосистемы, необходимого для бесперебойного энергоснабжения потребителей, снятие сетевых ограничений и создание возможности подключения дополнительной нагрузки потребителей;
- увеличение объема работ по реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше;
- выдача мощности вводимых энергоблоков АЭС, ГЭС и ТЭС;
- реализация Соглашений, заключенных с территориальными органами власти;
- реализация Соглашений с производителями инновационного оборудования;
- реализация Всероссийской программы развития инфраструктуры для электротранспорта;
- реализация инфраструктурных проектов по внедрению сетевых накопителей электроэнергии, а также источников бесперебойного питания для резервирования собственных нужд ПС;
- обеспечение электроснабжения объектов, имеющих важное общегосударственное значение (мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной

<sup>[1]</sup> Методические рекомендации по разработке долгосрочных программ развития стратегических открытых акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает пятьдесят процентов.

способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ, нефтепровода ВСТО, развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока);

- реализации мероприятий по обеспечению внешнего электроснабжения объектов ПАО «Газпром» в рамках сооружения газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей в Дальневосточном федеральном округе (комплексный проект «Сила Сибири»);
- обеспечение бесперебойного электроснабжения при раздельной работе ЕЭС России и ОЭС Украины;
- разработка и внедрение инновационных технологий, материалов, конструкций и электросетевого оборудования, обеспечивающих более высокий качественный уровень Единой сети;
- развитие автоматизированной системы технологического управления и связи, IT-технологий для повышения качества и оперативности управления эксплуатацией и создания условий для постепенного перехода к «интеллектуальной» электрической сети.

Основными направлениями инвестиционной программы Общества являются:

- поддержание надёжности ЕНЭС, обеспечивающееся выполнением работ по реконструкции объектов электросетевого хозяйства, созданием систем повышения наблюдаемости и управляемости электрической сети, разработкой и реализацией мероприятий поддержания нормативных режимов ее функционирования;
- развитие активов, обеспечивающееся реализацией крупномасштабных государственных программ, сооружением объектов выдачи мощности электрических станций, развитием схем электроснабжения регионов и межсистемных электрических связей;
- снижение доли оборудования выработавшего срок эксплуатации обеспечивается за счёт реализации программы реновации основных фондов в составе инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2016 № 1432 утверждены изменения, внесенные в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 18.12.2015 № 980 (далее – корректировка инвестиционной программы на период 2016-2020 гг.) в объеме 482 280,24 млн. руб.

Утвержденная корректировка инвестиционной программы на период 2016-2020 годы оптимизирована с учетом баланса необходимости повышения надежности функционирования магистрального электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, необходимости завершения строительства начатых в прошлые периоды электросетевых объектов и возможности обеспечения финансирования реализации новых инвестиционных проектов за счет всех источников.

#### Основные параметры утвержденной корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг.

Наименование	План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
Объем финансирования, млн. руб., в т.ч.:	99 080,05	105 586,91	104 208,09	98 136,69	75 268,50
Ввод в эксплуатацию мощности, МВА	8 791,00	13 226,03	8 498,16	8 453,00	5 743,00
Ввод в эксплуатацию ЛЭП, км	1 167,31	2 302,98	3 281,48	3 101,01	1 559,13

Согласно утвержденной корректировки инвестиционной программы на период 2016-2020 гг. план ввода в эксплуатацию за пятилетку составит 44,7 тыс. МВА трансформаторной мощности и 11,4 тыс. км линий электропередач.

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 17.02.2017 № 202), разработан проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (далее – Проект корректировки ИП 2016-2020) с учетом решений, принятых на заседании Совета директоров

ПАО «ФСК ЕЭС» от 21.12.2016 (протокол заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 23.12.2016 № 349).

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, с 1 по 20 марта 2017 года проведены общественные обсуждения Проекта корректировки ИП 2016-2020.

Все замечания и предложения, поступившие в рамках общественного обсуждения, учтены в Проекте корректировки ИП 2016-2020 гг.

**Основные параметры проекта корректировки инвестиционной программы  
ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг.**

Наименование	План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
Объем финансирования, млн. руб., в т.ч.:	90 779,60	118 846,86	111 350,67	104 557,68	76 840,89
Ввод в эксплуатацию мощности, МВА	8 772,00	10 403,27	10 535,92	9 965,00	7 814,00
Ввод в эксплуатацию ЛЭП, км	827,18	2 123,02	3 707,43	3 041,47	1 563,13

В целом Проект корректировки ИП 2016-2020 оптимизирован с учетом баланса необходимости повышения надежности функционирования магистрального электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, необходимости завершения строительства начатых в прошлые периоды электросетевых объектов и возможности обеспечения финансирования реализации новых инвестиционных проектов за счет всех источников.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

**3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦИУС ЕЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7728645409*

ОГРН: *1087746041151*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

*Основным видом деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций Заказчика-Застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корсунов Павел Юрьевич	-	-
Пименов Илья Борисович	-	-
Чарыков Владимир Иванович	-	-
Коновал Андрей Викторович	-	-
Этингф Константин Золевич	-	-
Паришкура Дмитрий Николаевич	-	-
Поздняков Николай Игоревич	0,0000938	0,0000938

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Поздняков Николай Игоревич	0,0000938	0,0000938

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

**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**

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	1 721 968	-
Здания	93 032 807	23 020 960
Сооружения и передаточные устройства	933 449 680	449 074 972
Машины и оборудование	569 235 397	271 265 193
Транспортные средства	7 988 442	6 091 654
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 264 150	2 308 316
Основные средства, полученные по договору лизинга	343 907	34 390
Прочие виды основных средств	573 848	374 603
<b>ИТОГО</b>	<b>1 609 610 199</b>	<b>752 170 088</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**В соответствии с учетной политикой Эмитента начисление амортизационных отчислений по группам основных средств осуществляется линейным способом.**

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	1 721 968	-
Здания	93 043 921	23 857 488
Сооружения и передаточные устройства	933 576 333	458 406 349
Машины и оборудование	569 796 272	281 478 100
Транспортные средства	7 941 038	6 228 918
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 277 139	2 377 559
Основные средства, полученные по договору лизинга	343 907	38 689
Прочие виды основных средств	574 403	383 071
<b>ИТОГО</b>	<b>1 610 274 981</b>	<b>772 770 174</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**В соответствии с учетной политикой Эмитента начисление амортизационных отчислений по группам основных средств осуществляется линейным способом.**

Отчетная дата: **31.03.2017**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Земля	1 721 968	1 721 968	31.12.2016	1 721 968	1 721 968
Здания	92 429 931	69 827 284	31.12.2016	93 032 807	70 011 847
Сооружение и передаточные устройства	931 378 056	483 130 812	31.12.2016	933 449 680	484 374 708
Машины и оборудование	549 731 332	288 355 148	31.12.2016	569 235 397	297 970 204
Транспорт	7 988 442	1 896 788	31.12.2016	7 988 442	1 896 788
Производственный и	3 264 147	955 832	31.12.2016	3 264 150	955 834



хозяйственный инвентарь					
Прочие	343 907	309 517	-	343 907	309 517
Основные средства, полученные по договору лизинга	572 607	198 324	31.12.2016	573 848	199 245
Итого полная балансовая стоимость основных средств	1 587 430 390	846 395 673	31.12.2016	1 609 610 199	857 440 111

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

**Способ проведения переоценки основных средств: по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной экспертными заключениями. При определении текущей (восстановительной) стоимости объектов оценки использовался затратный подход, а именно метод индексации балансовой стоимости.**

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

**Планов по замене, выбытию, а также приобретению основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств ПАО «ФСК ЕЭС», в отчетном периоде нет.**

## Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	10,31	48,57
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,14	0,16
Рентабельность активов, %	1,41	7,76
Рентабельность собственного капитала, %	2,02	10,7
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-61 399 392	-60 982 566
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-4,8	-4,5

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	23,94	19,27
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,03	0,03
Рентабельность активов, %	0,82	0,65
Рентабельность собственного капитала, %	1,17	0,9
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-61 356 809	-60 938 049
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-4,8	-4,5

*Методика расчета рентабельности собственного капитала: чистая прибыль /Собственный капитал на н.г.*

*Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов*

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

*По итогам 2016 года наблюдается тенденция роста показателей рентабельности и показателя «Норма чистой прибыли», что обусловлено ростом (+ 5,9 раз) чистой прибыли по сравнению с 2015 годом.*

*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.*

*Коэффициент оборачиваемости активов по итогам деятельности компании за 2016 год соответствует значению данного показателя за 2015 год.*

*Увеличение активов Компании по состоянию на 31.12.2016 г. на 97 872 351 тыс. рублей по сравнению с аналогичной величиной 2015 года обусловлено:*

- увеличением стоимости внеоборотных активов на 58 925 653 тыс. рублей (5,2%), что обусловлено увеличением на 33 815 126 тыс. рублей стоимости основных средств, вводимых в рамках реализации инвестиционной программы Компании, увеличением на 39 985 067 тыс. рублей финансовых вложений в связи с переоценкой акций ПАО «ИНТЕР ПАО», уменьшением объемов незавершенного строительства на 18 665 611 тыс. рублей и увеличением авансов, выданных под приобретение внеоборотных активов, на 4 935 364 тыс. рублей.*
- увеличением оборотных активов на 38 946 698 тыс. рублей (27,1%), что обусловлено в основном увеличением краткосрочной дебиторской задолженности на 63 886 239 тыс. рублей в основном за услуги техприсоединения объектов генерации, а также долгосрочной дебиторской задолженности на 1 823 823 тыс. рублей, увеличением остатка денежных средств на 14 030 505 тыс. рублей, скомпенсированное уменьшением краткосрочных финансовых вложений на 36 826 171 тыс. рублей и запасов на 3 523 781 тыс. рублей.*

*Учитывая положительный финансовый результат, полученный по итогам деятельности эмитента в 2016 году, без учета прибыли текущего года, непокрытый убыток Общества по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2015 снизился и составил 60 982 566 тыс. рублей.*

*Незначительное снижение показателей рентабельности и показателя «Норма чистой прибыли» по состоянию на 31.03.2017 относительно уровня данных показателей, достигнутого по итогам деятельности Общества в 1 квартале 2016 года, связано со снижением чистой прибыли эмитента на 1 611 097 тыс. рублей (-15,4%), в основном от услуг техприсоединения, величина которых зависит от графика, определяемого заявками потребителей.*

*Коэффициент оборачиваемости активов на 31.03.2017 соответствует значению данного показателя по состоянию на 31.03.2016.*

*Непокрытый убыток Общества без учета прибыли текущего года, по итогам 1 квартала 2017 года по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.03.2016 снизился и составил 60 938 049 тыс. рублей.*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	46 443 770	79 928 170
Коэффициент текущей ликвидности	1,53	1,87
Коэффициент быстрой ликвидности	1,37	1,77

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	57 915 312	102 768 431
Коэффициент текущей ликвидности	1,72	2,29
Коэффициент быстрой ликвидности	1,56	2,16

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов 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:

**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.**

**По итогам 2016 года величина чистого оборотного капитала по сравнению с величиной аналогичного показателя по итогам 2015 года увеличилась на 33 484 400 тыс. рублей в основном в связи с увеличением оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 37 122 875 тыс. рублей и увеличением краткосрочных обязательств (без учета доходов будущих периодов) на 3 638 475 тыс. рублей.**

**Величина чистого оборотного капитала по итогам 1 квартала 2017 года составила 102 768 431 тыс. рублей, что больше аналогичного показателя по состоянию на 31.03.2016 на 44 853 119 тыс. рублей, в основном за счет увеличения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 43 881 429 тыс. рублей и снижения краткосрочных обязательств (без учета доходов будущих периодов) на 971 690 тыс. рублей.**

**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:  $\geq 1$ ) свидетельствует о доли краткосрочных обязательств, которые Компания фактически способна погасить за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, дебиторская задолженность, краткосрочные вложения).

Рост показателей ликвидности по итогам деятельности Общества в 2016 году и в 1 квартале 2017 года относительно аналогичных показателей по итогам предыдущих отчетных периодов 2015 года и 1 квартала 2016 года, обусловлен в основном ростом величина оборотных активов.

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: собственным капиталом эмитента по состоянию на 31.12.2016 финансируется 72,25%, по состоянию на 31.03.2017 – 72,91% всех активов.

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

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.12.2014	1-04-33498-E	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 694 192 307**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **41 287 256 636,08725 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **55 823 236**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ИНТЕР РАО» 10.06.2016 (Протокол от 10.06.2016 № 16) было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ИНТЕР РАО» по результатам 2015 года в размере 0,0178230516552 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. Срок выплаты дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным**

*управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 05.07.2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 26.07.2016 года.*

Дополнительная информация: *Отсутствует.*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «Мобильные ГТЭС»*

Место нахождения эмитента: *г. Москва*

ИНН: *7706627050*

ОГРН: *1067746865493*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.03.2010	1-03-11641-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *21 358 909 300*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *9 397 920 092,0 RUR x 1*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *8 594 113*

Единица измерения: *тыс. руб.*

*Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет*

*Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 24.06.2016 № 1395), выполняющим функции Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС», было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 отчетного года.*

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 5 524 898 тыс. руб.*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

*Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

*Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги*

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

*Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 01.01.2016: 22 168 775 тыс. руб.*

*Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 31.12.2016: 9 283 809 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий),

в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Финансовые вложения учитываются предприятием на балансовом счете 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.**

На 31.03.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.12.2014	1-04-33498-E	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 694 192 307**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **41 287 256 636,08725 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **55 823 236**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Интер РАО» 29.05.2015 (протокол от 01.06.2015 № 15) было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Интер РАО» по результатам 2014 года в размере 0,001039679119 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. Срок выплаты дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 05.07.2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 26.07.2016 года.**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Мобильные ГТЭС»**

Место нахождения эмитента: **г. Москва**

ИНН: 7706627050  
ОГРН: 1067746865493

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.03.2010	1-03-11641-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 358 909 300**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 397 920 092,0 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 604 582**

Единица измерения: **тыс. руб.**

*Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет*

*Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 25.06.2015 № 1318), выполняющим функции Общего собрания акционеров АО «Мобильные ГТЭС», было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года.*

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 5 514 429 тыс. руб.*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

*Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.*

*Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги*

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

*Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 01.01.2016: 22 168 775 тыс. руб.*

*Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 31.12.2016: 9 283 809 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

*Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

*Финансовые вложения учитываются Эмитентом в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина Российской Федерации от 10.12.2002 г. № 126н.*

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели	329 794	117 466
Товарные знаки, знаки обслуживания, наименованиям	246	246
Компьютерное программное обеспечение и базы данных	9 074 853	6 842 221
Владение "ноу-хау", секретной формулой или процесс	1 725 903	865 603
Прочие нематериальные активы	1 105 527	1 083 880
ИТОГО	12 236 323	8 909 416

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*Информация о нематериальных активах представлялась в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету Российской Федерации.*

Отчетная дата: *31.12.2016*

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели	329 794	124 411
Товарные знаки, знаки обслуживания, наименованиям	246	246
Компьютерное программное обеспечение и базы данных	9 086 009	7 051 468
Владение "ноу-хау", секретной формулой или процесс	1 788 113	952 660
Прочие нематериальные активы	1 105 527	1 084 825
ИТОГО	12 309 689	9 213 610

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*Информация о нематериальных активах представлялась в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету Российской Федерации.*

Отчетная дата: *31.03.2017*

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития, включая сведения о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за соответствующий отчетный период:

*В ПАО «ФСК ЕЭС» разработана политика инновационного развития и модернизации компании, в рамках которой утверждена Программа инновационного развития ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа инновационного развития).*



Одним из основных направлений Программы инновационного развития является проведение НИОКР, в рамках которых производится разработка, испытание и внедрение на объектах ЕНЭС «прорывных» и «улучшающих» инновационных технологий. В их числе – технологии аккумулирования электроэнергии, технологии «цифровая подстанция», технологии «высокотемпературной сверхпроводимости», технологии передачи электроэнергии постоянным током и др.

Программа НИОКР направлена на создание интеллектуальной сети и обеспечения устойчивого инновационного развития ЕНЭС.

В рамках НИОКР проводится комплекс научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, направленных на повышение надежности, качества и экономичности энергоснабжения потребителей путем модернизации электрических сетей ЕЭС России.

Целевым результатом проведения НИОКР является создание интеллектуальной энергетической системы с активно-адаптивной сетью (ИЭСААС) – качественно нового технического уровня развития отечественной энергетики для создания динамичного положительного мультипликативного эффекта развития промышленности и сфер деятельности в России.

Создание ИЭСААС в рамках НИОКР предполагает разработку и внедрение новых принципов управления техническими средствами, систем управления элементами сети и систем управления электросетевыми комплексами в стационарных и послеварийных режимах, надежного, долговечного электрооборудования и систем автоматизации, основанных на новых научных разработках, технологиях и принципах функционирования ЕЭС.

Основными направлениями НИОКР в рамках Программы инновационного развития компании являются:

разработка концепции и теоретических основ создания интеллектуальной электроэнергетической системой с активно-адаптивной сетью (ИЭСААС);

разработка новых типов силового оборудования подстанций и линий электропередачи для ИЭСААС;

разработка новых типов средств управления, автоматики, защит и систем измерений для ИЭСААС;

разработка системы управления ИЭСААС;

разработка системы мониторинга и защиты электрических сетей от внешних воздействий;

обеспечение надежности и безопасности функционирования ЕНЭС и качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии;

повышение энергоэффективности электрических сетей.

Затраты Эмитента на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств составили:

	2016	1 кв. 2017
Финансирование НИОКР, млн руб.	414,42	-

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

На дату окончания 2016 года ПАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем следующих патентов и свидетельств:

патент Российской Федерации № 2275647 от 27.04.2006 на изобретение «Способ диагностики опорно-стержневого фарфорового высоковольтного изолятора». Приоритет полезной модели 02.07.2003 г. Срок действия патента истекает 02.07.2023;

патент Российской Федерации № 2280934 от 27.07.2006 на изобретение «Способ управления устройством компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 30.03.2005 г. Срок действия патента истекает 30.03.2025;

патент Российской Федерации № 70595 от 27.01.2008 на полезную модель «Сверхпроводящий кабель». Приоритет полезной модели 11.09.2007. Срок действия патента истекает 11.09.2017 + Приложение от 14.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 70595 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.01.2010 № РД0059147;

патент Российской Федерации № 2316867 от 10.02.2008 на изобретение «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 11.08.2006. Срок действия патента истекает 11.08.2026;

патент Российской Федерации № 74521 от 27.06.2008 на полезную модель «Токоввод сверхпроводящего кабеля». Приоритет полезной модели 21.02.2008. Срок действия патента истекает

21.02.2018 + Приложение от 14.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 74521 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.01.2010 № РД0059147;

патент Российской Федерации № 2334293 от 20.09.2008 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный ленточный провод для переменных и постоянных токов». Приоритет полезной модели 19.12.2006. Срок действия патента истекает 19.12.2026 + Приложение от 20.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2334293 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 20.01.2010 № РД0059394;

патент Российской Федерации № 2341838 от 20.12.2008 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный провод круглого сечения для переменных и постоянных токов». Приоритет полезной модели 19.12.2006. Срок действия патента истекает 19.12.2026 + Приложение от 20.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2341838 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 20.01.2010 № РД0059394;

патент Российской Федерации № 79309 от 27.12.2008 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 09.07.2008. Срок действия патента истекает 09.07.2018 + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 79309 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 79600 от 10.01.2009 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 18.07.2008. Срок действия патента истекает 18.07.2018 + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 79600 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 80878 от 27.02.2009 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 05.09.2008. Срок действия патента истекает 05.09.2018. + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 80878 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 81737 от 27.03.2009 на полезную модель «Грибовидный фундамент под опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.11.2008. Срок действия патента истекает 24.11.2018;

патент Российской Федерации № 82234 от 20.04.2009 на полезную модель «Грибовидный фундамент под оттяжки опор линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.11.2008. Срок действия патента истекает 24.11.2018;

патент Российской Федерации № 86200 от 27.08.2009 на полезную модель «Металлический ростверк многосвайного фундамента опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 13.04.2009. Срок действия патента истекает 13.04.2019;

патент Российской Федерации № 86211 от 27.08.2009 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для линии электропередачи 500 кВ». Приоритет полезной модели 13.04.2009. Срок действия патента истекает 13.04.2019;

патент Российской Федерации № 86212 от 27.08.2009 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для линии электропередачи 330 кВ». Приоритет полезной модели 13.04.2009. Срок действия патента истекает 13.04.2019;

патент Российской Федерации № 87578 от 10.10.2009 на полезную модель «Преобразовательное устройство контейнерного типа». Приоритет полезной модели 19.03.2009. Срок действия патента истекает 19.03.2019;

патент Российской Федерации № 89543 от 10.12.2009 на полезную модель «Анкерный металлический оголовок железобетонного фундамента». Приоритет полезной модели 11.06.2009. Срок действия патента истекает 11.06.2019;

патент Российской Федерации № 89783 от 10.12.2009 на полезную модель «Токоограничитель». Приоритет полезной модели 17.07.2009. Срок действия патента истекает 17.07.2019;

патент Российской Федерации № 91467 от 10.02.2010 на полезную модель «Взрывомагнитный генератор». Приоритет полезной модели 28.10.2009. Срок действия патента истекает 28.10.2019;

патент Российской Федерации № 2390064 от 20.05.2010 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный провод для переменных и постоянных токов». Приоритет изобретения 14.05.2009. Срок действия патента истекает 14.05.2029;

патент Российской Федерации № 94261 от 20.05.2010 на полезную модель «Анкерно-угловая опора одноцепной трехфазной ЛЭП - варианты». Приоритет полезной модели 15.12.2009. Срок действия патента истекает 15.12.2019;

патент Российской Федерации № 95350 от 27.06.2010 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для высоковольтной линии электропередачи». Приоритет полезной модели

12.03.2010. Срок действия патента истекает 12.03.2020;  
патент Российской Федерации № 96379 от 27.07.2010 на полезную модель «Свайный фундамент». Приоритет полезной модели 24.03.2010. Срок действия патента истекает 24.03.2020;  
патент Российской Федерации № 71668 от 20.03.2008 на полезную модель «Винтовая свая». Приоритет полезной модели 30.10.2007. Срок действия патента истекает 30.10.2017 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 71668 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;  
патент Российской Федерации № 73905 от 10.06.2008 на полезную модель «Одностоечная анкерно-угловая опора трехфазной линии электропередачи (варианты)». Приоритет полезной модели 31.01.2008. Срок действия патента истекает 31.01.2018 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 73905 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;  
патент Российской Федерации № 80861 от 27.02.2009 на полезную модель «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет полезной модели 15.08.2008. Срок действия патента истекает 15.08.2018 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 80861 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;  
патент Российской Федерации № 103184 от 27.03.2011 на полезную модель «Источник импульсного давления для испытания высоковольтного маслонаполненного электрооборудования на взрывобезопасность». Приоритет полезной модели 10.11.2010. Срок действия патента истекает 10.11.2020;  
патент Российской Федерации № 2412512 от 20.02.2011 на изобретение «Способ противоаварийного управления мощностью турбогенератора блочной тепловой электростанции (варианты)». Приоритет изобретения 22.01.2010 г. Срок действия патента истекает 22.01.2030;  
патент Российской Федерации № 103679 от 20.04.2011 на полезную модель «Трансформаторная подстанция». Приоритет полезной модели 01.12.2010. Срок действия патента истекает 01.12.2020;  
патент Российской Федерации № 103683 от 20.04.2011 на полезную модель «Переходная опора воздушной линии электропередачи в кабельную линию и воздушная линия электропередачи с такой опорой». Приоритет полезной модели 10.12.2010. Срок действия патента истекает 10.12.2020;  
патент Российской Федерации № 107189 от 10.08.2011 на полезную модель «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет полезной модели 19.04.2011. Срок действия патента истекает 19.04.2021;  
патент Российской Федерации № 107191 от 10.08.2011 на полезную модель «Сборный металлический ростверк многосвайного фундамента башенной опоры». Приоритет полезной модели 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;  
патент Российской Федерации № 107411 от 10.08.2011 на полезную модель «Модуль управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства и цифровая подстанция с ячейкой комплектного распределительного устройства, снабженной таким модулем». Приоритет полезной модели 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;  
патент Российской Федерации № 107414 от 10.08.2011 на полезную модель «Фрагмент интеллектуальной электроэнергетической системы с быстродействующим регулированием активной мощности». Приоритет полезной модели 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2021;  
патент Российской Федерации № 107594 от 20.08.2011 на полезную модель «Делитель напряжения». Приоритет полезной модели 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2021;  
документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 004 384.3 «Свайный фундамент». Приоритет патента 24.03.2010. Срок действия патента истекает 24.03.2020;  
патент Российской Федерации № 2366055 от 27.08.2009 на изобретение «Способ защиты высоковольтного оборудования от токов короткого замыкания». Приоритет изобретения 01.08.2008. Срок действия патента истекает 01.08.2018 + Приложение от 14.09.2011 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2366055 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.09.2011 № РД0086943;  
патент Российской Федерации № 107855 от 27.08.2011 на полезную модель «Взрывозащитная камера». Приоритет полезной модели 28.02.2011. Срок действия патента истекает 28.02.2021;  
патент Российской Федерации № 108235 от 10.09.2011 на полезную модель «Генерирующая установка переменного тока». Приоритет полезной модели 24.03.2011. Срок действия патента истекает 24.03.2021;  
патент Российской Федерации № 109343 от 10.10.2011 на полезную модель «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на промежуточной опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет полезной модели 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 109613 от 20.10.2011 на полезную модель «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на анкерно-угловой опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет полезной модели 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 111342 от 10.12.2011 на полезную модель «Фиксатор углового положения изолятора». Приоритет полезной модели 29.07.2011. Срок действия патента истекает 29.07.2021;

патент Российской Федерации № 111343 от 10.12.2011 на полезную модель «Малоиндуктивный резистор для гашения коммутационных перенапряжений». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 111346 от 10.12.2011 на полезную модель «Высоковольтный импульсный трансформатор». Приоритет полезной модели 10.08.2011. Срок действия патента истекает 10.08.2021;

патент Российской Федерации № 111359 от 10.12.2011 на полезную модель «Разрядник, высоковольтный изолятор с разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая данный изолятор». Приоритет полезной модели 29.07.2011. Срок действия патента истекает 29.07.2021;

патент Российской Федерации № 111719 от 20.12.2011 на полезную модель «Разрядник, высоковольтный изолятор с разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая такой изолятор». Приоритет полезной модели 10.08.2011. Срок действия патента истекает 10.08.2021;

патент Российской Федерации № 112498 от 10.01.2012 на полезную модель «Токоограничивающий реактор». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 112501 от 10.01.2012 на полезную модель «Взрывомагнитный генератор». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 113016 от 27.01.2012 на полезную модель «Устройство для определения места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.10.2011. Срок действия патента истекает 24.10.2021;

патент Российской Федерации № 113066 от 27.01.2012 на полезную модель «Устройство для предотвращения взрыва силового трансформатора». Приоритет полезной модели 16.09.2011. Срок действия патента истекает 16.09.2021;

патент Российской Федерации № 113430 от 10.02.2012 на полезную модель «Силовая шинная сборка для преобразователя напряжения». Приоритет полезной модели 04.10.2011. Срок действия патента истекает 04.10.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 316.5 «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет патента 19.04.2011. Срок действия патента истекает 19.04.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 435.8 «Фрагмент интеллектуальной электроэнергетической системы с быстросействующим регулированием активной мощности». Приоритет патента 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 584.2 «Модуль управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства и цифровая подстанция с ячейкой комплектного распределительного устройства, снабженной таким модулем». Приоритет патента 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 745.4 «Делитель напряжения». Приоритет патента 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2012 100 099.7 «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на анкерно-угловой опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет патента 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2012 100 100.4 «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на промежуточной опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет патента 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 115501 от 27.04.2012 на полезную модель «Устройство диагностики вторичных цепей измерительных трансформаторов». Приоритет полезной модели 28.12.2011. Срок действия патента истекает 28.12.2021;

патент Российской Федерации № 115523 от 27.04.2012 на полезную модель «Устройство

синхронизации источников цифровых потоков и аналоговых задатчиков тока и напряжения». Приоритет полезной модели 31.01.2012. Срок действия патента истекает 31.01.2022;

патент Российской Федерации № 115969 от 10.05.2012 на полезную модель «Устройство для очистки провода или грозозащитного троса линии электропередачи от гололедных отложений». Приоритет полезной модели 15.11.2011. Срок действия патента истекает 15.11.2021;

патент Российской Федерации № 117739 от 27.06.2012 на полезную модель «Тиристорный модуль высоковольтного преобразователя». Приоритет полезной модели 31.01.2012. Срок действия патента истекает 31.01.2022;

патент Российской Федерации № 2449446 от 27.04.2012 на изобретение «Способ быстросрабатывающего управления перетоком активной мощности». Приоритет изобретения 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2031;

патент Российской Федерации № 2452075 от 27.05.2012 на изобретение «Емкостный делитель напряжения для герметизированных комплектных распределительных устройств». Приоритет изобретения 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2031;

патент Российской Федерации № 2454772 от 27.06.2012 на изобретение «Устройство управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства». Приоритет изобретения 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2031;

патент Российской Федерации № 2420752 от 10.06.2011 на изобретение «Устройство контроля состояния тиристора». Приоритет изобретения 02.02.2010. Срок действия патента истекает 02.02.2030 + Приложение к патенту на изобретение № 2420752 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 106060 от 27.06.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 31.01.2011. Срок действия патента истекает 02.02.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 106060 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 107005 от 27.07.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 25.03.2011. Срок действия патента истекает 25.03.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 107005 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 107421 от 10.08.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 08.04.2011. Срок действия патента истекает 08.04.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 107421 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 75250 от 27.07.2008 на полезную модель «Опорный полимерный изолятор». Приоритет полезной модели 26.03.2008. Срок действия патента истекает 25.03.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 75250 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 81596 от 20.03.2009 на полезную модель «Покрышка полимерная электроизоляционная». Приоритет полезной модели 12.11.2008. Срок действия патента истекает 12.11.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 81596 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 81843 от 27.03.2009 на полезную модель «Устройство для защиты от перенапряжений». Приоритет полезной модели 27.10.2008. Срок действия патента истекает 27.10.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 81843 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 118114 от 10.07.2012 на полезную модель «Устройство для предотвращения взрыва силового трансформатора». Приоритет полезной модели 28.02.2012. Срок действия патента истекает 28.02.2022;

патент Российской Федерации № 118481 от 20.07.2012 на полезную модель «Устройство для определения допустимой длительности перегрузки и контроля эффективности системы охлаждения силового маслонаполненного трансформатора». Приоритет полезной модели 20.03.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2022;

патент Российской Федерации № 118760 от 27.07.2012 на полезную модель «Устройство синхронизированных векторных измерений напряжения и тока». Приоритет полезной модели 06.04.2012. Срок действия патента истекает 06.04.2022;

патент Российской Федерации № 119907 от 27.08.2012 на полезную модель «Трехпортовое устройство резервирования для коммуникационной сети и коммуникационная сеть с таким устройством». Приоритет полезной модели 16.04.2012. Срок действия патента истекает 16.04.2022;

патент Российской Федерации № 119964 от 27.08.2012 на полезную модель «Четырехпортовое устройство резервирования для коммуникационной сети и коммуникационная сеть с таким устройством». Приоритет полезной модели 12.04.2012. Срок действия патента истекает 12.04.2022;

патент Российской Федерации № 2456733 от 20.07.2012 на изобретение «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии (варианты) и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет изобретения 26.05.2012. Срок действия патента истекает 26.05.2031;

патент Российской Федерации № 2465702 от 27.10.2012 на изобретение «Способ плавки гололеда на проводах трехфазной воздушной линии электропередачи». Приоритет изобретения 14.06.2011. Срок действия патента истекает 14.06.2031;

патент Российской Федерации № 120508 от 20.09.2012 на полезную модель «Маслонаполненный трансформатор с защитой от взрыва». Приоритет полезной модели 07.03.2012. Срок действия патента истекает 07.03.2022;

патент Российской Федерации № 120819 от 27.09.2012 на полезную модель «Установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда». Приоритет полезной модели 21.05.2012. Срок действия патента истекает 21.05.2022;

патент Российской Федерации № 120991 от 10.10.2012 на полезную модель «Устройство для стягивания полых конических модулей композитной опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 09.06.2012. Срок действия патента истекает 09.06.2022;

патент Российской Федерации № 121516 от 27.10.2012 на полезную модель «Фундамент под композитную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 28.06.2012. Срок действия патента истекает 28.06.2022;

патент Российской Федерации № 121646 от 27.10.2012 на полезную модель «Гибридная система накопления энергии». Приоритет полезной модели 09.06.2012. Срок действия патента истекает 09.06.2022;

патент Российской Федерации № 110555 от 20.11.2011 на полезную модель «Устройство для импульсной локализации проводов линии электропередачи». Приоритет полезной модели 13.05.2011. Срок действия патента истекает 13.05.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 110555 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 111720 от 20.12.2011 на полезную модель «Устройство для обнаружения гололедных образований на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 21.06.2011. Срок действия патента истекает 21.06.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 111720 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 112524 от 10.01.2012 на полезную модель «Устройство для обнаружения гололедных отложений на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 16.03.2011. Срок действия патента истекает 16.03.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 112524 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 2472169 от 10.01.2013 на изобретение «Способ определения расстояния до места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 31.05.2011. Срок действия патента истекает 10.01.2033;

патент Российской Федерации № 2474025 от 27.01.2013 на изобретение «Индикатор разряда молнии». Приоритет полезной модели 16.09.2011. Срок действия патента истекает 27.01.2033;

патент Российской Федерации № 2475768 от 20.02.2013 на изобретение «Способ определения расстояния до места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.10.2011. Срок действия патента истекает 20.02.2033;

патент Российской Федерации № 2475911 от 20.02.2013 на изобретение «Малоиндуктивная трехполюсная шинная сборка». Приоритет полезной модели 04.10.2011. Срок действия патента истекает 20.02.2033;

патент Российской Федерации № 124036 от 10.01.2013 на полезную модель «Изолятор с ограничителем перенапряжений». Приоритет полезной модели 02.08.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124037 от 10.01.2013 на полезную модель «Изолятор с энергоемким ограничителем перенапряжений». Приоритет полезной модели 02.08.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124067 от 10.01.2013 на полезную модель «Установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 22.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124075 от 10.01.2013 на полезную модель «Комбинированная установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда». Приоритет полезной модели 14.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124076 от 10.01.2013 на полезную модель «Комбинированная

установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 14.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 125388 от 27.02.2013 на полезную модель «Пружинный привод высоковольтного выключателя». Приоритет полезной модели 02.10.2012. Срок действия патента истекает 27.02.2023;

патент Российской Федерации № 125767 от 10.03.2013 на полезную модель «Контактная система вакуумной дугогасительной камеры высокого напряжения». Приоритет полезной модели 16.10.2012. Срок действия патента истекает 10.03.2023;

патент Российской Федерации № 125784 от 10.03.2013 на полезную модель «Гибридное фильтрокомпенсирующее устройство». Приоритет полезной модели 16.10.2012. Срок действия патента истекает 10.03.2023;

патент Российской Федерации № 126216 от 20.03.2013 на полезную модель «Устройство локационного зондирования линии электропередачи». Приоритет полезной модели 23.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126018 от 20.03.2013 на полезную модель «Свайный фундамент под стальную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126019 от 20.03.2013 на полезную модель «Фундамент под стальную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126473 от 27.03.2013 на полезную модель «Устройство для дистанционного контроля состояния линии электропередачи». Приоритет полезной модели 12.11.2012. Срок действия патента истекает 27.03.2023;

патент Российской Федерации № 2482588 от 20.05.2013 на изобретение «Устройство формирования синхронизированных данных о состоянии энергообъекта». Приоритет изобретения 06.04.2012. Срок действия патента истекает 20.05.2033;

патент Российской Федерации № 2484593 от 10.06.2013 на изобретение «Трехпортовое устройство резервирования для кольцевой коммуникационной сети». Приоритет изобретения 16.04.2012. Срок действия патента истекает 10.06.2033;

патент Российской Федерации № 2485704 от 20.06.2013 на изобретение «Четырехпортовое устройство резервирования для сопряжения кольцевых сетей коммуникационной сети». Приоритет изобретения 12.04.2012. Срок действия патента истекает 20.06.2033;

патент Российской Федерации № 126875 от 10.04.2013 на полезную модель «Устройство для обнаружения сигналов о появлении гололеда на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 19.11.2012. Срок действия патента истекает 10.04.2023;

патент Российской Федерации № 127274 от 20.04.2013 на полезную модель «Генератор импульсов для испытаний заземлителей молниезащиты». Приоритет полезной модели 31.10.2012. Срок действия патента истекает 20.04.2023;

патент Российской Федерации № 127532 от 27.04.2013 на полезную модель «Газоизолированная линия электропередачи с защитой от механических примесей». Приоритет полезной модели 06.12.2012. Срок действия патента истекает 27.04.2023;

патент Российской Федерации № 127533 от 27.04.2013 на полезную модель «Линия электропередачи с газовой изоляцией». Приоритет полезной модели 06.12.2012. Срок действия патента истекает 27.04.2023;

патент Российской Федерации № 128390 от 20.05.2013 на полезную модель «Взрывозащитный корпус маслонеполненного силового трансформатора». Приоритет полезной модели 31.11.2012. Срок действия патента истекает 20.05.2023;

патент Российской Федерации № 128341 от 20.05.2013 на полезную модель «Многофункциональное устройство регистрации процессов на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.02.2013. Срок действия патента истекает 20.05.2023;

патент Российской Федерации № 128799 от 27.05.2013 на полезную модель «Комплекс управления потоком мощности по межсистемной линии электропередачи в режиме асинхронного хода». Приоритет полезной модели 19.12.2012. Срок действия патента истекает 27.05.2023;

патент Российской Федерации № 129526 от 27.06.2013 на полезную модель «Четырехсвайный фундамент с монолитным ростверком под одноствоечную опору воздушной линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.02.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;

патент Российской Федерации № 129696 от 27.06.2013 на полезную модель «Провод для воздушных линий электропередачи». Приоритет полезной модели 09.01.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;

патент Российской Федерации № 129659 от 27.06.2013 на полезную модель «Устройство для измерения рабочего тока и тока утечки на корпус накопителя электроэнергии». Приоритет полезной



модели 31.01.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;  
 патент № 124077 от 10.01.2013 на полезную модель «Управляемый реактор с трехстержневым магнитопроводом». Срок действия патента истекает 18.09.2022;  
 патент на полезную модель № 130151 от 10.07.2013 «Открытое распределительное устройство 330 кВ». Срок действия до 31.01.2023;  
 патент на полезную модель № 130152 от 10.07.2013 «Открытое распределительное устройство 500 кВ». Срок действия до 31.01.2023;  
 патент на полезную модель № 131912 от 27.08.2013 «Полевой преобразователь дискретных сигналов». Срок действия до 11.04.2023;  
 патент на полезную модель № 132267 от 10.09.2013 «Устройство ограничения токов короткого замыкания и переходных восстанавливающихся напряжений в электрических сетях высокого напряжения». Срок действия до 11.04.2023;  
 патент на полезную модель № 132927 от 27.09.2013 «Экранирующий лоток для кабельного канала», срок действия до 28.03.2023;  
 патент на изобретение № 2494409 от 27.09.2013 «Способ определения места повреждения при коротких замыканиях в линиях нейтрали, соединяющих преобразовательные подстанции электропередачи постоянного тока», срок действия до 06.04.2032;  
 патент на полезную модель № 133967 от 27.10.2013 «Электроиндукционное устройство с четырьмя магнитными шунтами», срок действия до 06.06.2023;  
 немецкий патент 20 2013 006 261.4 от 23.08.2013 (RU 123242, бюл. № 35);  
 немецкий патент 20 2013 005 989.3 от 27.08.2013 (RU 123213, бюл. № 35);  
 немецкий патент 20 2013 007 892.8 от 16.10.2013 (RU 123598, бюл. № 36);  
 патент на полезную модель № 121958 от 10.11.2012 «Вакуумная дугогасительная камера», срок действия до 05.07.2022;  
 патент на изобретение № 2466486 от 10.11.2012 «Устройство управления взрывным размыкателем», срок действия до 09.10.2029;  
 патент на изобретение № 2467446 от 20.11.2012 «Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разрушения высоковольтного оборудования», срок действия до 12.02.2030;  
 патент на полезную модель № 122109 от 20.11.2012 «Стойка стальной промежуточной опоры для двухцепной линии электропередачи 330 кВ», срок действия до 27.07.2022;  
 патент на полезную модель № 122413 от 27.11.2012 «Стойка стальной анкерно-угловой опоры для двухцепной линии электропередачи 330 кВ», срок действия до 27.07.2022;  
 патент на полезную модель № 122667 от 10.12.2012 «Фундамент для опоры линии электропередачи», срок действия до 02.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122668 от 10.12.2012 «Грибовидный фундамент для опоры линии электропередачи», срок действия до 02.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122780 от 10.12.2012 «Система контроля состояния изоляции высоковольтной линии электропередачи и высоковольтная линия электропередачи с такой системой контроля», срок действия до 09.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122814 от 10.12.2012 «Система управления поэтапным переключением обмоток шунтового трансформатора фазоповоротного устройства и фазоповоротное устройство такой системой управления», срок действия до 09.06.2022;  
 патент на изобретение № 2470430 от 20.12.2012 «Мультикамерный разрядник, высоковольтный изолятор с мультикамерным разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая данный изолятор», срок действия до 10.08.2031;  
 патент на полезную модель № 123210 от 20.12.2012 «Двухжильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123211 от 20.12.2012 «Трехжильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123212 от 20.12.2012 «Сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123213 от 20.12.2012 «Многожильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 05.07.2022;  
 патент на полезную модель № 123242 от 20.12.2012 «Соединительный зажим для проводов с композитным сердечником», срок действия до 12.07.2022;  
 патент на полезную модель № 123243 от 20.12.2012 «Натяжной зажим для крепления провода с композитным сердечником к анкерно-угловой опоре линии электропередачи», срок действия до 12.07.2022;  
 патент на полезную модель № 123246 от 20.12.2012 «Устройство для удаления льда и снега с провода или грозозащитного троса линии электропередачи», срок действия до 14.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123268 от 20.12.2012 «Устройство для плавки гололеда на проводах



линии электропередачи», срок действия до 14.06.2022;

патент на полезную модель № 123598 от 27.12.2012 «Трехфазный управляемый реактор», срок действия до 07.09.2022;

патент на изобретение № 2505897 от 27.01.2014 «Способ управляемой плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи переменным током», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 2505898 от 27.01.2014 «Установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 2505899 от 27.01.2014 «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 250590 от 27.01.2014 «Комбинированная установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда (варианты)», срок действия до 27.01.2034;

патент на полезную модель № 136895 от 20.01.2014 «Волоконно-оптический преобразователь напряжения и высоковольтный изолятор с встроенными в него такими преобразователями», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 136897 от 20.01.2014 «Устройство для определения допустимой длительности перегрузки и эффективности охлаждения силового маслонаполненного трансформатора (варианты)», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 136928 от 20.01.2014 «Разрядник, изолятор с разрядником и линия электропередачи, использующая данный изолятор», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 137392 от 10.02.2014 «Устройство для мониторинга грозовых перенапряжений на трассе высоковольтной воздушной линии электропередачи», срок действия до 10.02.2024;

патент на изобретение № 2509408 от 10.03.2014 «Способ управления фазоповоротным устройством», срок действия до 10.03.2034;

патент на изобретение № 2515176 «Устройство для измерения тока», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 29.06.2032;

патент на изобретение № 2515269 «Устройство для быстродействующего выравнивания активной мощности энергосистемы», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.03.2033;

патент на изобретение № 2515272 «Способ ограничения токов короткого замыкания и переходных восстанавливающихся напряжений в электрических сетях высокого напряжения», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 11.04.2033;

патент на изобретение № 2515275 «Газоизолированная линия электропередачи», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.12.2032;

патент на изобретение № 2516307 «Способ защиты маслонаполненного трансформатора от взрыва и маслонаполненный трансформатор с защитой от взрыва», опубликован 20.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 14-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.03.2032;

патент на изобретение № 2192063 «Многоходовая регулировочная обмотка трансформатора», срок действия патента до 03.04.2020. Извещение Роспатента от 04.06.2014 и приложение к патенту о государственной регистрации 29.05.2014 договора № РД0148937 об отчуждении исключительного права;

патент на изобретение № 2192681 «Активная часть трансформатора», срок действия патента до 03.04.2020. Извещение Роспатента от 04.06.2014 и приложение к патенту о государственной регистрации 29.05.2014 договора № РД0148937 об отчуждении исключительного права;

патент на изобретение № 2518148 «Способ изготовления модуля композитной опоры линии электропередачи», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 02.10.2032;

патент на изобретение № 2518149 «Управляемый реактор с трехстержневым магнитопроводом», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 18.09.2032;

патент на полезную модель № 141663 «Распылитель жидкости», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.02.2024;

патент на изобретение № 2520069 «Трехстадийный способ коммутации электрической сети», опубликован 20.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 17-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 02.10.2032;

патент на изобретение № 2521771 «Изолятор-разрядник и линия электропередачи, использующая данный изолятор», опубликован 10.07.2014 в Бюллетене Роспатента № 19-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.03.2033;

патент на изобретение № 2521970 «Способ автоматического повторного включения воздушной линии электропередачи при плавке гололеда», опубликован 10.07.2014 в Бюллетене Роспатента № 19-

2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 08.02.2033;

патент на полезную модель № 143670 «Стыковочный изолятор концевой кабельной муфты», опубликован 27.07.2014 в Бюллетене Роспатента № 21-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.03.2024;

патент на полезную модель № 144010 «Усиленная изолирующая подвеска», опубликован 10.08.2014 в Бюллетене Роспатента № 22-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.03.2024;

патент на полезную модель № 144515 «Провод для линии электропередачи», опубликован 27.08.2014 в Бюллетене Роспатента № 24-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 11.03.2024;

патент на полезную модель №147549 «Устройство для криостатирования сверхпроводника», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента №31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 17.06.2024.

патент на полезную модель №147553 «Гибридная энергетическая магистраль», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента №31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 24.04.2024.

патент на полезную модель № 147658 «Токоввод гибридной энергетической магистрали», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента № 31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 24.04.2024;

патент на изобретение № 2258568 «Распылитель жидкости» по договору об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права по дата государственной регистрации 16.12.2014, № РД0163838. Приложение к патенту на изобретение № 2258568, срок действия патента до 20.04.2024;

патент на изобретение № 2278742 «Распылитель жидкости» по договору об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права, дата государственной регистрации 16.12.2014, № РД0163838. Приложение к патенту на изобретение №2278742, срок действия патента до 14.10.2024;

патент на изобретение № 2539114 «Волоконно-оптический измеритель напряжения», опубликован 10.01.2015 в Бюллетене Роспатента № 01-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 23.07.2033;

патент на изобретение № 2539358 «Электроиндукционное устройство», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента № 02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.06.2033;

патент на полезную модель № 149726 «Реверсивная передача постоянного тока», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента № 02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2024;

Патент на полезную модель № 149729 «Соединительная кабельная муфта», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента №02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.06.2033;

патент на полезную модель № 150154 «Концевая кабельная муфта», опубликован 10.02.2015 в Бюллетене Роспатента № 4-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.07.2024;

патент на изобретение № 2542741 «Электромагнитный реактор», опубликован 27.02.2015 в Бюллетене Роспатента № 6-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 31.07.2033;

патент на полезную модель № 151049 «Кабельная муфта», опубликован 20.03.2015 в Бюллетене Роспатента № 8-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 29.09.2024;

патент на изобретение № 2545283 «Распылитель жидкости», опубликован 27.03.2015 в Бюллетене Роспатента № 9-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.02.2034;

Патент на полезную модель № 151917 «Устройство для нанесения покрытия на движущуюся проволоку», опубликован 20.04.2015 в Бюллетене Роспатента № 11-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 09.10.2024;

патент на изобретение № 2549862 «Огнетушащий состав», опубликован 27.04.2015 в Бюллетене Роспатента № 12-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034;

патент на изобретение № 2551123 «Реверсивная передача постоянного тока со сверхпроводящей кабельной линией», опубликован 20.05.2015 в Бюллетене Роспатента № 14-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034;

патент на изобретение № 2553977 «Нанокompозитный провод», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2034;

патент на полезную модель № 152890 «Электрический контакт с композитным покрытием», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 20.11.2024;

патент на изобретение № 2551123 «Реверсивная передача постоянного тока со сверхпроводящей кабельной линией», опубликован 20.05.2015 в Бюллетене Роспатента №14-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034;

патент на изобретение № 2553977 «Нанокompозитный провод», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2034;

патент на полезную модель № 152890 «Электрический контакт с композитным покрытием», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 20.11.2024;

патент на полезную модель № 154611 «Маховик большой энергоемкости», опубликован 27.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 24-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.11.2024;

патент на полезную модель № 154337 «Высоковольтный вакуумный выключатель на напряжение 220 кВ», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 26.11.2024;

патент на полезную модель № 154341 «Преобразовательное устройство для плавки гололеда на воздушной линии электропередачи», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 26.11.2024;

патент на полезную модель № 154336 «Электрод дугогасительной камеры», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 20.11.2024;

патент на промышленный образец № 95355 «Опора линии электропередачи», зарегистрирован 12.08.2015, публикация в Бюллетене Роспатента № 09-2015 «Промышленные образцы», срок действия до 02.07.2019;

патент на полезную модель № 156060 «Токоограничитель», опубликован 27.10.2015 в Бюллетене Роспатента № 30-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2025;

патент на полезную модель № 156355 «Корпус газонаполненного силового трансформатора», опубликован 10.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 31-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.01.2025;

патент на полезную модель № 156413 «Быстродействующий высоковольтный коммутатор», опубликован 10.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 31-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 17.02.2025;

патент на полезную модель № 156793 «Устройство для подключения криостатированного высоковольтного аппарата к электрической сети», опубликован 20.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 32-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 21.04.2025;

патент на изобретение № 2568666 «Способ изготовления эластомерного узла выравнивания электрического поля для кабельной муфты», опубликован 20.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 32-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 12.12.2034;

патент на полезную модель от 02.12.2015 № 158243 «Датчик токов коронных разрядов и импульсных перенапряжений на высоковольтной воздушной линии электропередачи», срок действия до 21.08.2025;

патент на изобретение от 21.10.2015 № 2568666 «Способ изготовления эластомерного узла выравнивания электрического поля для кабельной муфты», срок действия до 12.12.2034;

патент на полезную модель от 22.10.2015 № 156793 «Устройство для подключения криостатированного высоковольтного аппарата к электрической сети», срок действия до 21.04.2025;

патент на полезную модель от 13.10.2015 № 156355 «Корпус газонаполненного силового трансформатора», срок действия до 13.01.2025;

патент на полезную модель от 05.10.2015 № 156060 «Токоограничитель», срок действия до 07.04.2025;

патент на полезную модель от 13.10.2015 № 156060 «Токоограничитель», срок действия до 17.02.2025;

патент на полезную модель от 13.10.2015 № 156413 «Быстродействующий высоковольтный коммутатор», срок действия до 17.02.2025;

патент на промышленный образец от 13.08.2015 № 95355 «Опора линии электропередачи», срок действия до 02.07.2029;

патент на полезную модель от 27.12.2013 № 136266 «Преобразователь сигналов», срок действия до 16.07.2023;

Патент на изобретение от 02.06.2016 № 2587994 «Вакуумный выключатель», срок действия до 17.02.2035;

патент на изобретение от 07.06.2016 № 2588607 «Токоввод высоковольтного сверхпроводящего ограничителя тока короткого замыкания», срок действия до 21.04.2035;

патент на полезную модель от 10.12.2013 № 135444 «Электромагнитный реактор с магнитными шунтами», срок действия до 31.07.2023;

патент на изобретение от 27.05.2016 № 2587680 «Сверхпроводящий ограничитель тока», срок действия до 07.04.2035;

патент на изобретение № 2579541 «Измеритель напряжения на основе эффекта покельса», опубликован 10.04.2016 в Бюллетене Роспатента № 10, срок действия до 25.02.2035;

свидетельство Российской Федерации № 2003612552 от 21.11.2003 об официальной регистрации

программы для ЭВМ «Программный комплекс сбора, первичной обработки и передачи информации (ПКС ПоиПИ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004611546 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплекс типизированного системного программного обеспечения для локальных и централизованных устройств противоаварийного управления (КТСПО)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004612081 от 10.09.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплексная программа расчета эффективности тросовой защиты воздушных линий электропередачи и сосредоточенных объектов электроэнергетики от прямых ударов молнии (Uni\_light)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004611547 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке технического состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень ПАО «ФСК ЕЭС») (ИАС ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004612493 от 11.11.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет и выбор параметров срабатывания защитных аппаратов сети постоянного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610072 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет токов короткого замыкания в сети постоянного оперативного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610081 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программа моделирования и анализа электроэнергетических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610442 от 16.02.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» (ПМЭС))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005612967 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoTransfer 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005612968 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoWork 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006610607 от 13.02.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Специальное программное обеспечение типового программно-технического комплекса для испытания цифровых устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики электрических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006612987 от 21.08.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Интеграция бизнес приложений ФСК ЕЭС (ИБП ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006613617 от 18.10.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ ««Автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006614272 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006614273 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611959 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТП-расширение)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611960 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора,

пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611961 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе *mySAP Business Suite* (АСУ ТПР-Тиражс)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611962 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе *mySAP Business Suite* (АСУ ТПР)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612076 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612077 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612078 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612432 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612433 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612434 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614193 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614206 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе *mySAP Business Suite* (АСУ ТОиР)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614207 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614215 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система контроля и анализа данных» (АСКиА)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614216 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614264 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий» (КСУПР+)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614265 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе *mySAP Business Suite* (КИСУ «Бюджет/Расширение»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614266 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной

отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ» («Отчетность БЕ Сети»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614267 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК» (ТБД ЭСИ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614357 от 12.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExrens» (ТИС FSKNetExrens)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615105 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615106 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615107 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615108 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615117 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615118 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления бизнес-процессом подготовки нормативно-справочной информации («АСУБП-НСИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615119 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615120 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «1С» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615228 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУО)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615229 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615230 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного автоматизированного рабочего места (АС СДИ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615231 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615267 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615268 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008612955 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив ПСД» (ЭА ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008612956 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008620199 от 13.05.2008 о государственной регистрации базы данных «База данных линий электропередачи 220кВ и объектов электрических сетей ПАО «ФСК ЕЭС» (БД «КСУПР220»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008614333 от 10.09.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616038 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Контроль прохода посетителей (АС КПП)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616039 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616050 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Интернет представительство ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (Интернет-сайт ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616051 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616060 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративный портал ПАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616061 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616062 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611914 от 15.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс для формирования карт уставок микропроцессорного комплекса противоаварийной автоматики (МКПА) (УСТАВКИ ПА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611915 от 15.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики (ПАРУС РЗА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611942 от 16.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система учета и расчетов за электроэнергию (ИАС УРЭ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009615319 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учёта и отчётности ПАО «ФСК ЕЭС» – Развитие -1 (АСУиО-развитие-1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;



свидетельство Российской Федерации № 2009615320 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате, филиалах и ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» («АСУ-Имущество М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009615321 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система хранения и обработки энергетических данных Единой Национальной (Общероссийской) Электрической Сети (СХОЭД ЕНЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009616641 от 01.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система управления активами ПАО «ФСК ЕЭС» (СУА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009616642 от 01.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Архив проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» («АПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009620576 от 08.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных системы управления активами ПАО «ФСК ЕЭС» (БД СУА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009620577 от 08.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных автоматизированной системы «Архив проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» («БД АПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010610690 от 20.01.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет течения продуктов разложения трансформаторного масла в высоковольтном электрооборудовании под действием локального повышения давления вследствие короткого замыкания или выделения энергии взрыва (CFD трансформатор)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617559 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности высоковольтных маслонаполненных вводов (ExploSafe-OfHVB)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617560 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонаполненных силовых трансформаторов (ExploSafe-OfPT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617561 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонаполненных трансформаторов напряжения (ExploSafe-OfVT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617562 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонаполненных трансформаторов тока (ExploSafe-OfCT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011611279 от 09.02.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа контроля нагрузочной способности линии по условию механической прочности и сохранению допустимых габаритов ВЛ (Мониторинг ВЛ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011611513 от 16.02.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для гололедного стенда с использованием рефлектометра РЕЙС-105М (ПМ ГС на РЕЙС-105М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011614451 от 06.06.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета предельных токовых нагрузок проводов ВЛ (Tok\_Dor)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011615883 от 27.07.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Контроль качества решения оценивания состояния (ККРОС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616462 от 19.08.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения (СК 002)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;



свидетельство Российской Федерации № 2011616752 от 31.08.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль системного реестра для встраиваемого программного обеспечения интеллектуальных устройств измерения электроэнергетических величин (Системный реестр)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616802 от 01.09.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для сбора, конфигурируемой обработки и передачи информации между различными промышленными протоколами передачи данных (Spider 1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616855 от 05.09.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Нормативно-технические документы, учебные материалы и тестовые задания для обучения персонала ПАО «ФСК ЕЭС». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619166 от 25.11.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Анализ нештатных ситуаций после технологических нарушений на подстанциях единой национальной электрической сети (ПАНЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619382 от 07.12.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Инструментальная система для создания информационных моделей (М-VI)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619563 от 16.12.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Комплекс для расчётов потерь на корону в воздушных линиях электропередачи (КТУ-11)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611138 от 27.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа расчета короны от протяженных уединенных электродов цилиндрической геометрии (CORO\_CY)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611920 от 20.02.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль выбора стратегии плавок гололеда в регионе при гололедно-ветровых воздействиях (АЙСКГ-плавка)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611186 от 27.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс моделирования взрыва высоковольтного маслонаполненного электрооборудования в закрытых камерах трансформаторов ПС (ExploTraP)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620063 от 13.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных интеграции технологических задач и Общей Информационной Модели (БД СИМИТ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620226 от 22.02.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел (ТЕРМО-ТМ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012615919 от 28.06.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система мониторинга гололедно-изморозевых отложений на проводах воздушных линий по характеру и величине потерь на корону». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012615920 от 28.06.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчетная модель для исследования установившихся и переходных режимов АСК (Статистика и динамика АСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012612801 от 21.03.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение сбора и анализа аналоговой информации для АВМ-КП (Менеджер входных сигналов)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012612802 от 21.03.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Инженерная программа верхнего уровня AVS\_AVMKP (AVS\_AVMKP)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620331 от 03.04.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Разрядные характеристики линейной изоляции 110-750 кВ при импульсных грозовых воздействиях». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего

других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012616743 от 27.07.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Гроза» 1.0». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012616744 от 27.07.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение симулятора устройств, систем, подсистем, интегрированных в АСУ ТП по протоколу МЭК 61850 (Симулятор устройств МЭК 61850)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012617467 от 17.08.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Географическая информационная система по возобновляемым источникам энергии Российской Федерации (ГИС ВИЭ РФ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012617751 от 27.08.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа управления тиристорным фазоповоротным устройством (ФАЗАКОН1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012618005 от 05.09.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа управления статическим преобразователем частоты (Controlf)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012618903 от 02.10.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета характеристик коронного разряда в электрическом поле грозового облака от системы параллельных проводов (CORO\_WIRES)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013611363 от 09.01.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа расчета эффективности защитного действия произвольной системы молниеотводов (Univer\_Lighting)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013611779 от 04.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение комплекса для оперативного мониторинга распределения потерь на корону и емкости вдоль линии 330-750 кВ (OpMoPa)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612374 от 26.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение сервера и автоматизированного рабочего места ЭНИС (ПО ЭНИС-АРМ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612375 от 26.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета характеристик коронного разряда от протяженного провода при совместном действии рабочего напряжения промышленной частоты, электрического поля грозового облака и опускающегося к проводу лидера нисходящей молнии (COR\_Wire22L)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612409 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Встроенное метрологическое программное обеспечение ЭНИС (ПО ЭНИС-метр)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612410 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для расчета изменения длины проводов линий электропередачи под температурным воздействием (ПМ Длина проводов)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612411 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для расчета затухания высокочастотного сигнала в линиях электропередачи (ПМ Затухание сигнала)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612964 от 19.03.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение «Полевой преобразователь дискретных сигналов первичного коммутационного оборудования» (ППДС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013613853 от 17.04.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система мониторинга гололедно-изоморозевых отложений на проводах воздушных линий по характеру изменения и величине оперативно рассчитываемых потерь на корону и емкости фаз (МонГол)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013616313 от 03.07.2013

«Программа расчета числа грозовых отключений ВЛ 110 - 750 кВ при ударе молнии в опоры (Lighting\_Stroke)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617059 от 31.07.2013  
«Программа волоконно-оптического трансформатора напряжения на пьезоэффекте (ПВОТН пьезоэффект)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617060 от 31.07.2013  
«Программа волоконно-оптического трансформатора напряжения на эффекте Поккельса (ПВОТН Поккельс)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617615 от 20.08.2013  
«Программа расчета защитного действия многоэлектродных коронирующих систем (Multi\_tros)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013619878 от 17.10.2013  
«Конвертер CIM/XML - Унифицированный формат ЦДУ (Auto\_rdf.exe)».

Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013619907 от 18.10.2013  
«Прототип системы специализированного погодного мониторинга (Прототип системы СМП)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619510 от 19.10.2012  
«Программа по выбору уставок микропроцессорных дифференциально-фазных защит линий 110-220 кВ – ШЭ 2607 081 (Elektroline EKRA 110)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619511 от 19.10.2012  
«Программа по выбору уставок микропроцессорных дифференциально-фазных защит и устройства однофазного автоматического повторного включения для линий 330 кВ и выше – ШЭ 2710 582 (Elektroline EKRA 330)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619683 от 26.10.2012  
«Программное обеспечение сбора и передачи дискретных сигналов коммутационных аппаратов 110-220кВ (DISonv\_61850)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012660745 от 28.11.2012  
«Программный комплекс численного моделирования быстротекущих газогидродинамических процессов в высоковольтных маслонаполненных автотрансформаторах напряжением 220/110 кВ IV габарита при внутренних КЗ (ES-AT)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012661288 от 11.12.2012  
«Transformer Plugin»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611470 от 04.02.2014  
«Программа расчета распределения токов в элементах металлической решетчатой опоры с косоугольными перемычками при вводе тока молнии в одну стойку опоры (TOWER\_INCL\_1)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611473 от 04.02.2014  
«Программа расчета распределения токов в элементах металлической решетчатой опоры с косоугольными перемычками при вводе тока молнии в две стойки опоры (TOWER\_INCL\_2)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611474 от 04.02.2014  
«Программа синтеза тока молнии по току, зафиксированному в опоре с заземленными растяжками (Tower\_stream)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612015 от 17.02.2014  
«Bertel Line Temperature Measurement Personal Computer (BLTM-PC)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612366 от 25.02.2014  
«Программа расчета числа обратных перекрытий на оборудование ОРУ ПС с грозотросов мультитросовой системы (Tros\_Flashover)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612368 от 25.02.2014  
«Программа формирования электронных таблиц для базы данных импульсных характеристик заземлителей опор ВЛ (BD\_grounding)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612346 от 25.02.2014  
«Программа расчета заземлителей ОРУ ПС и опор ВЛ (Grounding\_Energy)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612347 от 25.02.2014  
«Программа расчета числа грозовых отключений ВЛ 110 - 750 кВ при ударе молнии в опоры (Lighting\_Flashover)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612786 от 06.03.2014  
«Программа для расчета параметров осесимметричного газокпельного потока»;

свидетельство о государственной регистрации базы данных РФ № 2014620546 от 10.04.2014  
«Компьютерная база данных системы комплексного мониторинга грозовой активности и параметров молниевых разрядов в зоне проведения опытно-промышленной эксплуатации гирлянд изоляторов-разрядников (БД СКМ)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014615326 от 23.05.2014  
«Программный комплекс моделирования сетевых объектов по полным трехфазным схемам замещения (power\_net\_obrpack)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014615327 от 23.05.2014 «Программный комплекс сборки модели сети из отдельных сетевых объектов, составленных по трехфазным схемам замещения (asset\_net\_objpack)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014616031 от 09.06.2014 «Программный комплекс системы мониторинга воздушных линий (SMVL)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014618253 от 13.08.2014 «Программа управления комплексом аппаратуры управления, регулирования мощности выпрямительно-инверторной подстанции».

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014618257 от 13.08.2014 «Программный модуль «Анализатор временных характеристик коммуникационных пакетов цифровых измерительных каналов тока и напряжения»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014618312 от 14.08.2014 «Программный модуль «Анализатор коммуникационного взаимодействия компонентов ПАК ЦПС»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014618643 от 27.08.2014 «Центральная автоматизированная система регулирования напряжения и реактивной мощности (АЦСР)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661501 «Программный модуль «Симулятор измерительного преобразователя тока и напряжения с цифровым выходом», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661502 «Программа для управления информационной базой данных воздушных линий Единой национальной электрической сети (ИБД ЕНЭС)», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661503 «Агент оптимизации модели подстанции и прилегающей сети энергокластера магистральных сетей с использованием внешних расчетных модулей (Агент оптимизации)», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661853 «Программа для автоматического регулирования напряжения на подстанциях энергокластера магистральных электрических сетей (Регулятор напряжения)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661932 «Сборщик топологической модели подстанции магистральных сетей в формате «шины-выключатели» (Сборщик топологической модели ПС)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014661933 «Сборщик топологической модели энергокластера магистральных сетей в формате «шины-выключатели» (Сборщик топологической модели энергокластера)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661935 «Программный модуль «Анализатор трафика технологической шины ПАК ЦПС»», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014662516 «Модуль управления открытой базой знаний по архитектурному описанию, технологиям и стандартам в сфере интеллектуальной энергетики для информационной платформы организации коллективной работы экспертного общества (ОБЗ ИЭС ААС)», зарегистрировано 01.12.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014662517 «Программа расчета управляющих воздействий для группового управления средствами компенсации реактивной мощности подстанции в энергокластере магистральных электрических сетей (РУВ СКРМ)», зарегистрировано 01.12.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015611105 «Программа управления, регулирования, автоматики и защит КВПУ (SBR333)», зарегистрировано 23.01.2014;

свидетельство о государственной регистрации базы данных №2015620255 «База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов Единой национальной энергетической системы России», зарегистрировано 11.02.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015614236 «Программа оперативного контроля и управления состоянием энергообъекта в системе автоматического управления напряжением и реактивной мощностью энергорайона (Автоматизированное рабочее место САУ НРМ)», зарегистрировано 09.04.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015616347 «Программный комплекс по расчету потерь электроэнергии и эффекта от внедрения мероприятий по снижению потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» (ПК Прогноз потерь электроэнергии)», зарегистрировано 08.06.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015616347 «Программный комплекс по расчету потерь электроэнергии и эффекта от внедрения мероприятий по снижению потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» (ПК Прогноз потерь электроэнергии)», зарегистрировано 08.06.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015661441 «Модуль приема-декодирования измеренных сигналов с платформы (tsac\_platfmes\_rx)», зарегистрировано

28.10.2015;

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015661442 «Модуль определения момента включения тиристорных вентилей коммутируемого тиристорами устройства продольной компенсации (tssc\_tv\_sync)», зарегистрировано 28.10.2015;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015661442 «Модуль определения момента включения тиристорных вентилей коммутируемого тиристорами устройства продольной компенсации (tssc\_tv\_sync)», зарегистрировано 28.10.2015;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015661441 «Модуль приема-декодирования измеренных сигналов с платформы (tssc\_platfmes\_rx)», зарегистрировано 28.10.2015;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2013660353 «Программное обеспечение «Полевой преобразователь дискретных сигналов первичного коммутационного оборудования PLUS» (ППДС PLUS)», зарегистрировано 31.10.2013;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2016618017 «Модуль математического ядра системы управления регулирования защиты и автоматики линейного управляемого тиристорными вентилями шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар с расщепленными вентиляльными обмотками (SURZA\_USHRT\_500\_soft)», зарегистрировано 19.07.2016;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2016663451 «Модуль определения сопротивления УПК (POD\_TSSC)», зарегистрирован 07.12.2016;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2016663452 Программа управлением малогабаритным устройством продольной компенсации (ПО МУПК-2С-1), зарегистрирован 07.12.2016.*

*Таким образом, на конец 2016 года ПАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем 203 патента, в том числе 10 международных патентов и 161 свидетельства на программы для ЭВМ.*

*На дату окончания последнего отчетного квартала ПАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем следующих патентов и свидетельств:*

*патент на полезную модель от 02.02.2017 № 168424 Малогабаритное устройство продольной компенсации, зарегистрирован 02.02.2017;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2017611370 Электронный каталог схемно-компоновочных решений (ЭК СКР), зарегистрирован 02.02.2017;*

*свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2017620196 База данных эскизных электронных моделей электротехнического оборудования (БД ЭЭМ ЭВО), зарегистрирован 15.02.2017.*

*В настоящее время на рассмотрении Всемирной организации интеллектуальной собственности находится еще семь международных патентных заявок Федеральной сетевой компании.*

Сведения об основных направлениях и результатах использования основных для Эмитента объектов интеллектуальной собственности:

*По программе Интеграция бизнес приложений ПАО «ФСК ЕЭС» (ИБП ФСК ЕЭС):*

*Автоматизация процессов доставки информации между организациями и предприятиями ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе финансовой информации, передаваемой для целей формирования отчетности.*

*Программа обеспечивает:*

*полноту, целостность и гарантированную доставку информации, передаваемой между организациями и предприятиями ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*существенное повышение уровня автоматизации процесса доставки, снижение связанных с этим трудовых затрат;*

*управляемость процесса обмена информацией;*

*полный аудит и контроль процессов обмена данными;*

*создание в рамках ПАО «ФСК ЕЭС» единой транспортной системы, обеспечивающей обмен данными между различными информационными системами, которые используются в компании, независимо от их программно-технической реализации.*

*По программе Автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС):*

*Программа предназначена для комплексной автоматизации служб документационного обеспечения управления в части обработки управленческой документации, а именно процессов создания, согласования, утверждения, регистрации, хранения и рассылки управленческих документов, а также контроля исполнения связанных с ними резолюций и поручений. При этом под управленческими документами понимаются входящие, исходящие, внутренние распорядительные и внутренние*

информационно-справочные документы. Результатом использования программы является сокращение бумажного документооборота и автоматизация документационного обеспечения.

**Функциональные возможности:**

- обработка входящей и исходящей корреспонденции;
- регистрация организационно-распределительных документов;
- регистрация поручений, заявок, указаний;
- регистрация протоколов совещаний;
- ведение электронного архива;
- контроль исполнения поручений;
- поиск документов.

**По программе Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис»):**

Программный комплекс предназначен для использования в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационных материалов и документов.

**Программа позволяет:**

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;
- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

**Программа обеспечивает:**

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим, трудозатрат.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

**По программе Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин»):**

Программный комплекс предназначен для использования администраторами систем в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение и вывод на печать информационных материалов и документов.

**Программа позволяет:**

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;
- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

**Программа обеспечивает:**

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод, хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим, трудозатрат;

- оперативное решение проблем, связанных с эксплуатацией систем.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

**По программе Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-Тираж):**

**Система обеспечивает:**

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми уполномоченными подразделениями (филиалами) ПАО «ФСК ЕЭС»;

- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

- централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;

- предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

**По программе Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-расширение):**

**Система обеспечивает:**

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС»;

- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;  
предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

По программе Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП):

Система обеспечивает:

формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС»;

регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;

предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

По программе Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК):

Программа предназначена для управления базой данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационно-справочных материалов и документов.

СОИ СПК имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение нормативно-справочной информации.

СОИ СПК позволяет производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс.

Программа позволяет сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому относится документация.

Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

СОИ СПК обеспечивает:

полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;

существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим, трудозатрат.

По программе Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР):

Программа предназначена для помощи диспетчеру Диспетчерской службы ПАО «ФСК ЕЭС» при планировании и выполнении переключений на подстанциях Общества.

Программный комплекс обеспечивает:

ведение БД схем подстанций и системы формализованных правил оперативных переключений;

ввод заданий по переключениям на подстанциях;

ввод операций (с контролем) по переключениям на подстанциях, как в первичных цепях, так и в цепях РЗА;

контроль выполнения операций при выполнении задания.

В состав программного комплекса входит Тренажер планирования переключений, предназначенный для выработки у оперативно-диспетчерского персонала навыков планирования оперативных переключений в электросетях.

По программе Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ):

Назначение:

автоматизация процесса управления деятельностью Компании, ее структурных подразделений посредством планирования, контроля и анализа финансово-экономических показателей (доходы, расходы, поступления, выплаты, инвестиции);

автоматизация бюджетного процесса (формирование, консолидация, изменение и перераспределение, подтверждение, контроль исполнения) и предоставления гибких средств по анализу исполнения бюджета в рамках единого информационного пространства.

Функциональные возможности:

созданы структуры данных для ведения бюджетных плановых показателей и справочников в хранилище бизнес-информации (SAP-BW);

настроены формы ввода плановых данных;

разработаны интерфейсы для загрузки данных из АРМов МЭС в Систему SAP-BW, проведена загрузка плановых данных по МЭС;

созданы сводные отчетные формы Исполнительного аппарата;

обеспечен ручной ввод реестров остатков;

*поддерживаются персонифицированные профили полномочий пользователей.*

*По программе Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»):*

*В программе «КИСУ Кадры» реализованы следующие основные процессы:*

*обеспечение планирования и управления множеством версий организационных структур и должностных иерархий;*

*планирование структурных подразделений и персонала с указанием количества требуемых должностей, сроков найма, описание рабочих мест, разрядов, должностей, ведение справочников профессий и должностей (ОКПДТР и пр.);*

*планирование организационных изменений, включая моделирование структурных и должностных иерархий организации;*

*ведение штатных расписаний;*

*планирование и контроль сметы расходов на оплату труда;*

*персональный учет сотрудников: ведение адресов, истории трудовой книжки, образования, квалификаций, наград, воинского учета, данных по медицинскому страхованию.*

*Система обеспечивает:*

*хранение в единой базе персональных и служебных данных в соответствии с новым Трудовым Кодексом РФ и внутренними требованиями компании;*

*проверку уникальности введенной информации, получение информации по сотрудникам при помощи запросов, хранение различной текстовой и графической информации (фотографии, анкеты, сертификаты и другие документы по персоналу);*

*разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов.*

*По программе Автоматизированная Система Управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»):*

*В программе АСУ «Зарплата» реализована следующая функциональность:*

*хранение в единой базе всех видов оплаты в соответствии с законодательством РФ и внутренними требованиями компании;*

*проверка уникальности введенной информации, получение информации по видам оплаты и видам отсутствий при помощи запросов, хранение различной текстовой информации;*

*разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов.*

*Система обеспечивает:*

*повышение качества информационной поддержки принятия оперативных решений;*

*повышения информированности руководителей среднего звена;*

*снижение затрат на процесс расчета заработной платы.*

*По программе Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»):*

*Программа применяется в качестве унифицированного типового средства доступа к актуальной информации, находящейся в специализированных базах данных, для автоматизации процессов подготовки данных в виде регламентных и нерегламентных (произвольных) отчетов, удовлетворяющих информационную потребность пользователя в процессе анализа данных.*

*ПК «КАС» обеспечивает:*

*единый пользовательский интерфейс с возможностью его настройки в соответствии с правами конкретного пользователя;*

*простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев (юниверсов) для построения запросов к источникам данных;*

*открытие и обновление отдельных регламентных отчетов;*

*различные способы обмена отчетами между пользователями: с использованием единого репозитория документов, а также внутренней почты.*

*По программе Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»):*

*Программа предназначена для получения аналитической отчетности по статистике документооборота. Источником данных является Автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС).*

*Программа обеспечивает:*

*получение необходимой оперативной и стратегической отчетности по анализу статистических данных документооборота ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*доступ к статистическим данным по системе документооборота АСУД в разрезе организационной структуры компании, по типовому составу документов, состоянию документов, блокам управления и т.д. с предоставлением средств выполнения OLAP функций (детализация, обобщение, поворот, агрегирование) для выполнения аналитических задач;*

*возможность выполнения произвольных нерегламентированных запросов (создаваемых по мере*



возникновения потребностей в процессе работы с системой) без помощи IT-специалистов.

По программе Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТОиР):

Программа обеспечивает:

формирование и ведение бюджетных классификаторов (центры финансовой ответственности, функциональные бюджеты, места возникновения затрат (МВЗ), номенклатура работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования (ТОиР), проекты и целевые программы и т.п.);

производственно-техническое планирование и организацию технического обслуживания и ремонта оборудования;

формирование структур МВЗ, объектов ТОиР, видов работ, поставщиков услуг;

эксплуатацию и организацию проведения ТОиР;

учет расходов на техническое обслуживание и ремонт оборудования;

управление ресурсами;

ведение истории ТОиР;

формирование отчетности (планы, сметы, отчеты) в соответствии с методологией бюджетного управления ПАО «ФСК ЕЭС».

По программе Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ (Отчетность БЕ Сети):

Программа обеспечивает:

переоформление права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками;

информационно-аналитические показатели работы с объектами непрофильных активов;

взаимодействие с аккредитованными агентами по реализации непрофильных активов;

сведения об изменениях в составе недвижимого имущества;

информацию о ходе работ по технической инвентаризации и регистрации объектов недвижимости;

перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в федеральной собственности и эксплуатируемые ПАО «ФСК ЕЭС»;

перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в собственности ПАО «ФСК ЕЭС»;

информацию о ходе выполнения землеустроительных работ ПАО «ФСК ЕЭС»;

реестр нефинансового капитала;

сведения о действиях кредиторов и/или наступления негативных событий;

форму отчета по сделкам.

По программе «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ):

Программа обеспечивает:

договоры аренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;

договоры субаренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;

договоры субаренды «последней мили», приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;

дополнительные соглашения аренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;

дополнительные соглашения субаренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи

Формирование отчетов в составе:

дополнительные соглашения субаренды «последней мили», приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;

дополнительные соглашения по уточнению позиций в приложениях к договорам с перечнем имущества.

По программе «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ):

Программа обеспечивает:

ведение версий вступительных балансов;

контроль версий вступительного баланса;

ведение журнала загрузки вступительного баланса;

представление вступительного баланса в иерархической структуре по предприятиям.

Формирование отчетов:

отчеты о выявленных несоответствиях перечней основных средств, объектов незавершенного строительства, земельных участков, ошибочных ссылок на объекты;

отчет об архиве технологической базы данных;

сведения об изменениях в бухгалтерском учете основных средств;

сводный акт приема-передачи имущества;

справки для целей бухгалтерского и налогового учета;

акты приема-передачи титулов незавершенного строительства, товарно-материальных ценностей, оборудования, подлежащего монтажу;

отчет о соответствии состава основных средств перечню основных средств к вступительному балансу;

реестр имущества последней мили, неверно представленного в верхнем бьефе;

унифицированные формы.

По программе Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий (КСУПР+):

Программа КСУПР+ включает программные модули, расширяющие функциональные возможности автоматизированных рабочих мест (АРМ) Корпоративной системы управления пространственно-распределенными ресурсами ПАО «ФСК ЕЭС» в части обеспечения контроля за пространственно-техническим состоянием воздушных линий, а также в части расчетных задач и прогнозного моделирования пространственно-технического состояния инфраструктуры воздушных линий.

Расширение возможностей АРМ обеспечивает получение следующих основных результатов:

работа с трехмерными данными (векторными, матричными, растровыми);

работа с моделями, полученными в результате обработки, и исходными данными (точки лазерного сканирования, растровые изображения), а также их сравнение и сопоставление;

выполнение измерений расстояний, площадей, объемов;

динамичность построения различных моделей (профилей, разрезов, планов и т.п.);

оперативный контроль пространственно-технического состояния воздушных линий без обязательной предварительной обработки данных лазерного сканирования;

моделирование пространственно-развивающихся процессов (природных явлений, изменения положения элементов воздушных линий, связанных с состоянием воздушных линий).

По программе Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»):

В дополнение к функциональности Корпоративной информационной системы управления «Кадры» (КИСУ «Кадры») программа поддерживает:

в области развития персонала:

формирование каталога функциональных квалификаций, компетенций, навыков сотрудников на основании модели компетенций, разработанной в ПАО «ФСК ЕЭС», а также требований к квалификациям, знаниям, умениям и навыкам, определенных для должностей ПАО «ФСК ЕЭС»;

ведение паспортов должностей ПАО «ФСК ЕЭС» и профилей требований/компетенций и квалификаций сотрудников с использованием аналитического инструментария;

формирование каталога планов развития, в т.ч. карьерного роста сотрудников;

определение форм и систем аттестации (для сотрудников и должностей);

в области обучения персонала:

определение потребности в обучении;

планирование процесса обучения и формирование бюджета на обучение;

администрирование процесса обучения.

По программе Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе mySAP Business Suite (КИСУ Бюджет/Расширение):

Назначение системы:

автоматизация процесса планирования, бюджетирования, формирования тарифов и изменение организационной структуры ПАО «ФСК ЕЭС» в Системе;

автоматизация сбора обосновывающих материалов и построения отчетности для формирования тарифа ПАО «ФСК ЕЭС»;

конвертация бизнес-логики фактических данных бухгалтерского учета для формирования план-фактного анализа в Автоматизированной системе планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ).

По программе Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК (ТБД ЭСИ):

Программа обеспечивает:

работу с информацией о земельных участках;

работу по правам и регистрации;

подготовку годового отчета ПАО «ФСК ЕЭС» в части управления имуществом;

выгрузку в Реестр Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);

выгрузку в систему SAP R31.

По программе Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExpense» (ТИС FSKNetExpense):

Программа обеспечивает:

повышение эффективности контроля операционной деятельности по проведению фактических расчетов и анализу объемов поставок и отпуска электрической энергии исполнительным аппаратом ПАО «ФСК ЕЭС»;

повышение достоверности и точности при определении потерь электроэнергии в электрических сетях;

сбор достоверной структурированной отчетной информации о перетоках электроэнергии между всеми подразделениями и контрагентами ПАО «ФСК ЕЭС»;

расчет объемов поставок и отпуска электроэнергии;

формирование отчетной информации.

Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

По программе Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»):

Назначение программы:

Автоматизация процесса сбора данных и формирования аналитических отчетов по методике «Оценка 360 градусов» на основе анкетных данных, заполняемых респондентами из числа работников филиалов ПАО «ФСК ЕЭС».

Программный комплекс обеспечивает:

ввод списка оцениваемых сотрудников;

печать анкеты для заполнения респондентами «Опросник 360 градусов»;

ввод результатов анкетирования;

формирование аналитической отчетности по алгоритму расчета оценок;

формирование аналитического отчета «Оценка 360 градусов»;

сбор, контроль и консолидация информации от филиалов;

создание базы данных и формирование сводных аналитических отчетов по компетенциям работников.

По программе Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «1С» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»):

Программа обеспечивает:

автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;

единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;

разработку отчетов в терминах предметной области пользователя;

возможность группировки данных на различных уровнях иерархии;

возможность группировки данных по различным иерархиям;

возможность ранжирования, сортировки и фильтрации по измерениям и показателям;

возможность многосекционных отчетов с различными уровнями группировки данных;

наличие набора стандартных функций для создания, печати и хранения отчетов;

наличие слоя метаданных для изоляции пользователей от сложных схем баз данных.

По программе «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»):

Функциональные возможности:

формирование и согласование заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети;

формирование отчетной документации;

разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

Программа обеспечивает:

соблюдение порядка и временных интервалов прохождения заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети по этапам согласования;

контроль полноты данных, предоставляемых в Заявке на присоединение к Единой национальной электрической сети;

повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»):

Функциональные возможности:

мониторинг процесса присоединения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;

формирование статистических, управленческих и экономических отчетов;

разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

*Система обеспечивает:*

*контроль над процессом подключения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;*

*отслеживание сроков выполнения работ на всех этапах процесса подключения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;*

*повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.*

*По программе «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС):*

*Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует графические пользовательские интерфейсы с элементами технологической графики:*

*средства графического отображения на схемах электрических сетей и объектов Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и результатов аналитических запросов по техническому состоянию;*

*средства перехода от графического представления схемы электрических сетей ПАО «ФСК ЕЭС» с нанесенными на нее объектами ЕНЭС, принятых в ремонтно-эксплуатационное обслуживание, к отображению их атрибутивных данных из БДТС.*

*По программе Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»):*

*Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует работу с данными по основному электросетевому оборудованию объектов, отнесенных к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).*

*Кроме дополнения структуры данных БДТС, обеспечивающих работу с данными объектов ЕНЭС, к функциям программы относятся:*

*средства формирования запросов и отчетов, позволяющие вводить и анализировать данные по объектам сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и ЕНЭС;*

*средства администрирования, позволяющие пользователям самостоятельно изменять пароль для своего входа в БДТС;*

*средства синхронизации (репликации) данных, введенных на автономном узле, с центральным узлом БДТС.*

*По программе Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»):*

*Назначение: обработка данных по показателям эффективности структурных подразделений ПАО «ФСК ЕЭС», верификация данных на уровне руководителей структурных подразделений. Формирование фондов премирования по результатам достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ) с последующим распределением премий работником с рабочих мест руководителей структурных подразделений Исполнительного Аппарата.*

*Функциональные возможности:*

*поддержка каталога показателей филиалов Компании;*

*сбор показателей с Филиалов;*

*расчет и верификация КПЭ на уровне управленческого аппарата Компании;*

*расчет фондов премирования;*

*расчет премиальной части вознаграждения по КПЭ;*

*поддержка процессов распределения и утверждения премий.*

*Операции выполняются посредством специализированного приложения, интегрированного в портал предприятия.*

*По программе 1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»):*

*Программа предназначена для доступа исполнительного аппарата к первичным данным бухгалтерского учета.*

*Программа содержит свою базу данных, заполняемую автоматически из источников данных (баз данных «1С») с использованием средств интеграции данных IBM Data Stage.*

*Программа обеспечивает:*

*автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;*

*единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;*

*простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев для построения запросов;*

*открытие и обновление регламентных отчетов.*

*По программе Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП):*

*Назначение программы:*

*расчет объема плановых услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» и формирование счетов;*

расчет объема фактических услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» и формирование актов.

**Функциональные возможности программы:**

формирование плановой стоимости услуг (счетов) по передаче электроэнергии на следующий плановый период (год, квартал, месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;

формирование фактической стоимости услуг (актов) по передаче электроэнергии за прошедший период (месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;

подготовка данных для передачи в систему бухгалтерского учета для формирования счетов-фактур на услуги по передаче электроэнергии;

учет нормативных потерь электроэнергии;

учет перетоков электрической энергии.

По программе Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»):

В программе реализована следующая функциональность:

сбор/выверка информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;

контроль и утверждение информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;

разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

Программа обеспечивает:

автоматический ввод и контроль информации по технологическим присоединениям с использованием удаленного доступа;

возможность заполнения данных с использованием типовых форм;

повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУи О):

Назначение программы:

загрузка данных об исполнении бюджетов из Автоматизированной системы учета и отчетности в Автоматизированную систему планирования и бюджетирования в заданном формате;

поддержка адаптивности формата пересылаемых данных на уровне Пользователя.

По программе Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»):

Программа предназначена для реализации в единой схеме расчета видов оплат в филиалах Компании и позволяет:

производить назначение оплат в соответствии с положениями об оплате труда в Компании;

обеспечивать возможность расчета оплат по разным алгоритмам, отражающим особенности оплаты в филиалах Компании, в зависимости от порядка оплаты работников;

производить расчет средних ставок (для больничных, отпусков, командировок и т.д.), налогов, формировать отчетные формы в соответствии с требованиями законодательства РФ;

производить формирование межрасчетных выплат в филиалах Компании (авансы заработной платы, расчет отпускных, расчеты при увольнении и т.д.);

формировать в электронной форме ведомости об оплате труда в соответствии с форматами данных банков, обслуживающих филиалы Компании;

обеспечивать интеграцию с финансовыми системами в филиалах Компании;

предоставлять данные на электронных носителях в требуемых форматах для передачи в налоговые органы, пенсионный фонд;

формировать отчетность для предоставления в органы статистики.

Программа обеспечивает формирование форм аналитической отчетности в разрезах организационных единиц Компании (по категориям сотрудников, видам оплат) и по месячному, квартальному фондам оплаты труда.

По программе Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного автоматизированного рабочего места (АС СДИ):

Программа применяется для ручного сбора учетных данных с подстанций ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием промышленного карманного персонального компьютера (КПК) и сетей мобильной связи формата GSM.

Программа позволяет:

вводить показания счетчиков в ручном режиме или автоматически (через инфракрасный порт);

сохранять данные на КПК;

передавать данные через GSM-сеть в формате SMS.

По программе Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив

**ПСД» (ЭА ПСД):**

*Назначение программы: автоматизация работ по комплектованию электронного архива проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» электронными версиями проектной документации, поступающей от проектных организаций по единому регламенту на базе унифицированных процедур и форматов данных.*

*Функциональные возможности:*

*регистрация и учет основных объектов делопроизводства;*

*формирование и модификация структуры и содержания электронного каталога системы комплектования;*

*обеспечение импорта и экспорта электронных версий проектной документации и их комплектов;*

*обеспечение доступа по заданным условиям и обработки документов в многопользовательском режиме с разграничением прав доступа;*

*формирование отчетов на основе данных, хранящихся в системе комплектования;*

*отображение, обработка и печать электронных учетных карточек документов и их комплектов;*

*управление конфигурацией системы комплектования Электронного архива документов ПАО «ФСК ЕЭС» в Центральном аппарате;*

*обеспечение целостности и актуальности информации.*

**По программе Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД):**

*Назначение программы: Автоматизация процедур подготовки и ведения передачи электронных версий проектно-сметной документации (ПСД) проектными организациями ПАО «ФСК ЕЭС» с последующей передачей ПСД в центральный архив Общества.*

*Функциональные возможности:*

*ввод документов (структур документов) из файловых каталогов в автоматическом и поддокументном режиме либо сканирование документа с подключением к карточке раздела;*

*регистрация и учет комплектов документов, организованных в тома, книги и разделы;*

*формирование и модификация многоуровневой структуры в виде иерархического дерева разделов, представляющих строки, проекты, разделы проекта и отдельные документы;*

*обеспечение редактирования документов с использованием специализированных приложений, интегрированных в операционную среду;*

*формирование ведомости электронной версии ПСД на каждый сформированный носитель и сохранение ведомости в файл;*

*вывод на печать ведомости комплекта электронной версии ПСД, расширенных учетных карточек (паспортов) документов, комплектов документов, проектов, объектов проектирования и строительства;*

*экспорт и импорт комплектов электронных версий ПСД;*

*управление механизмами контроля целостности и актуализации информации.*

*По программе Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество):*

*В состав программного комплекса вошли, в качестве программных модулей четыре программных продукта:*

*ПП «Учет и инвентаризация имущества и обязательств ПАО «ФСК ЕЭС», МСК и ММСК» («Учет и инвентаризация имущества»);*

*ПП «Реализация мероприятий по присоединению МСК и ММСК к ПАО «ФСК ЕЭС» («Присоединение МСК»);*

*ПП «Технологическая база данных (ТБД) электросетевого имущества ПАО «ФСК ЕЭС» («ТБД ЭСИ ФСК/МСК»);*

*ПП «Управление имуществом ПАО «ФСК ЕЭС» («Управление имуществом»).*

*Система обеспечивает:*

*ведение реестра имущества (недвижимое и движимое имущество, долгосрочные финансовые вложения, нематериальные активы, незавершенное строительство);*

*формирование реестра прав на недвижимое имущество, земельные участки, нематериальные активы;*

*оформление и ведение реестра землеустроительных, межевых дел, кадастрового учета земельных участков;*

*электронный архив документов по имуществу;*

*ведение реестра договоров с имуществом;*

*мониторинг движения нефинансового и финансового капиталов;*

*интеграцию с реестром Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);*

*интеграцию с бухгалтерским учетом (включая учет основных средств);*

*интеграцию с Корпоративной информационной системой управления техническим*

обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе *mySAP Business Suite (ACU TOuP)*.

По программе *Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М)*:

Назначение программы: внедрение в ПАО «ФСК ЕЭС» централизованной системы электронного документооборота.

Программа обеспечивает:

ведение централизованного электронного документооборота в части управленческой документации, финансовых документов и т.п.;

формирование высоконадежного корпоративного хранилища электронных документов и учетных записей с разграничением доступа к документам и ведением протокола работы с документами;

повышение качества и оперативности работы с документами и управленческой деятельности в целом;

сокращение операционных затрат на делопроизводство;

усиление контроля и повышение уровня исполнительской дисциплины.

По программе *Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ)*:

Программа обеспечивает:

регистрацию в системе удаленных пользователей;

просмотр организационной структуры;

просмотр трансформаторных подстанций, находящихся в собственности ПАО «ФСК ЕЭС»;

просмотр/редактирование информации о приборах учета электроэнергии;

просмотр/редактирование характеристик присоединений;

просмотр/редактирование характеристик сечений;

удобный интерфейс привязки/проверки привязок присоединений и приборов учета;

согласование всех внесенных данных в Департаменте развития услуг и надежности сети (ДРУиНС) ПАО «ФСК ЕЭС»;

просмотр эталонной базы данных присоединений;

функционирование встроенной программы «форум»;

формирование отчетных форм.

По программе *Интернет-представительство ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (Интернет-сайт ФСК)*:

Программа используется для публикации общедоступной информации о Компании, включающей новости Компании, стратегию развития Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), информацию инвесторам, потребителям, объявления о планируемых и проведенных конкурсах и т.п.

Функциональные возможности:

Программа включает в себя flash-анимационную заставку – карту Российской Федерации с возможностью перехода на страницы филиалов ФСК ЕЭС – Магистральных электрических сетей и технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОиР). На главной странице также прописаны коды для размещения новостей Компании (с фотографиями) и филиалов (с фотографиями), баннеров для перехода на внутренние страницы Интернет-представительства и сайты организаций - партнеров, сайт новостей.

По программе *Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД)*:

Назначение программы:

повышение оперативности контроля закупочной деятельности;

улучшение информационной поддержки сотрудников компании;

создание базы рекомендованных поставщиков;

повышение качества, снижение стоимости закупаемых материально-технических ресурсов и оборудования (МТРиО) и услуг;

повышение оперативности и уменьшение трудоемкости создания отчетов.

Основные функции программы:

учет данных о закупочных процедурах;

учет договоров;

учет дополнительных соглашений;

учет данных о закупочных процедурах по договору;

учет данных по исполнению договоров;

ведение справочников (организаций, способов закупки, типов договоров и др.);

формирование отчетов о закупочных процедурах.

По программе *Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС)*:

В программе реализованы процессы формирования и представления отчетной информации, предусмотренной Регламентом представления оперативной и отчетной информации о

технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в Центр управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ПАО «ФСК ЕЭС».

*Программа обеспечивает:*

формирование, представление, сбор и обработку отчетных данных по технологическим нарушениям, пожарам, несчастным случаям на производстве в унифицированных формах, по формализованным правилам, с использованием единых классификационных признаков и группировок по организационной иерархии;

накопление и консолидацию в базах данных на рабочих местах системы и центрах сбора данных форм оперативной информации и отчетности, а также электронных копий сопутствующих документов;

использование накапливаемой оперативной информации и отчетности для формирования стандартных отчетных документов во всех точках подготовки и сбора данных по всем нижестоящим объектам управления;

разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов и должностными обязанностями.

*По программе Корпоративный портал ПАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал):*

Назначение программы: повышение оперативности и эффективности обеспечения сотрудников ПАО «ФСК ЕЭС» необходимой информацией для выполнения ими их должностных обязанностей за счет создания единой точки доступа к корпоративной информации.

*Функциональные возможности:*

создание единого информационного пространства;

организация унифицированного интерфейса представления информации и организации групповой работы сотрудников ПАО «ФСК ЕЭС»;

создание единой точки доступа к системам КИСУ (Корпоративная информационная система управления) и другим информационным системам, используемым в ПАО «ФСК ЕЭС», в соответствии с ролью сотрудника в Компании, вне зависимости от технической реализации, местоположения и способа хранения информации в этих системах.

*По программе Программа для расчета предельных токовых нагрузок проводов ВЛ (Tok\_Dor):*

Программа позволяет: рассчитывать допустимые температуры провода и предельные токовые нагрузки по условиям нагрева проводов для действующих воздушных линий (ВЛ) электропередачи при сохранении механической прочности проводов, а также по условиям сохранения габаритов.

Программа учитывает: влияние солнечной радиации, температуры окружающего воздуха, скорости и направления ветра по отношению к оси провода, использует данные по основным параметрам сталеалюминиевых и медных проводов (ГОСТ 839-80) для действующих воздушных линий, необходимые для расчета.

*По программе Контроль качества решения оценивания состояния (ККРОС):*

Программа предназначена для автоматизированного контроля качества (точности) оценивания состояния (ОС) энергосистемы, выполненного с использованием произвольного программного продукта. Контроль осуществляется на основе определения максимальных и среднеквадратичных отклонений (СКО) оцененных значений режимных параметров от их измеренных значений с учетом признаков их достоверности.

Программа ориентирована на использование баз данных в соответствии с международными стандартами МЭК 61970 – 301 – 456.

Программа ККРОС обеспечивает возможность при построении системы проводить тестирование программных продуктов ОС, предлагаемых различными поставщиками, а в процессе эксплуатации контролировать пригодность результатов ОС для использования их в системе автоматизированного управления.

*По программе Программа автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения (СК 002):*

Программа предназначена для автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения СК 002 и представлена двумя уровнями иерархии – нижним и верхним.

Нижний уровень осуществляет сбор данных с датчиков (температуры, давления, уровня, фазового состояния) и контроллеров, а также управление частотными приводами двигателей турбоагрегатов, первичное преобразование измеренных данных и передачу необходимых данных на верхний уровень.

Верхний уровень отображает необходимые параметры процесса управления. Оператор имеет возможность управлять системой криообеспечения СК 002 через SCADA-систему.

*По программе Программный модуль системного реестра для встраиваемого программного обеспечения интеллектуальных устройств измерения электроэнергетических величин (Системный реестр):*

Программный модуль предназначен для управления конфигурационными параметрами



встраиваемого программного обеспечения для устройств, измеряющих электроэнергетические величины.

Модуль обеспечивает выполнение следующих функций:

управление конфигурацией встраиваемого программного обеспечения, - проверка конфигурации на корректность;

быстрый доступ к конфигурационным параметрам.

Отличительными свойствами модуля являются его компактность и удобство использования, что позволяет ускорить процесс разработки встраиваемого программного обеспечения в части управления конфигурационными параметрами.

По программе Программа для сбора, конфигурируемой обработки и передачи информации между различными промышленными протоколами передачи данных (Spider 1):

Программа предназначена для организации обмена данными между устройствами и АСУ, использующими разные промышленные протоколы передачи данных.

Особенностью программы является возможность ее использования в широком спектре задач от передачи данных между протоколами до задач управления и мониторинга, что обеспечивается исполнением протоколов передачи и функций обработки данных в виде унифицированных библиотек, подключаемых и настраиваемых согласно файлу конфигурации.

По программе Нормативно-технические документы, учебные материалы и тестовые задания для обучения персонала ПАО «ФСК ЕЭС»:

Программа предназначена для создания и наполнения информацией таблиц базы данных для хранения нормативно-технических документов, учебных материалов и тестовых заданий, состав которых определяется потребностью ПАО «ФСК ЕЭС» в обучении персонала.

Программа заполняет базу данных нормативно-техническими документами по технической эксплуатации, охране труда, пожарной безопасности и промышленной безопасности, а также наборами тестовых заданий для оценки знания этих документов и учебными программами, которые формируются индивидуально для каждой должности в соответствии с требуемым объемом знаний.

Созданная с помощью программы база данных может применяться в процессе обучения персонала, при проведении соревнований и конкурсов профессионального мастерства, а также в качестве электронной библиотеки нормативно-технических документов. Программа может выполняться как на отдельном компьютере, так и на сервере локальной вычислительной сети.

По программе Комплекс для расчётов потерь на корону в воздушных линиях электропередачи (КТУ-11):

Программа предназначена для расчёта удельных и полных (в линии заданной длины) среднегодовых и максимальных потерь на корону в воздушных линиях электропередачи переменного и постоянного тока любых номинальных напряжений и конструкций, а также суммарных потерь на корону в энергосистеме с линиями разных номинальных напряжений.

По программе Программа расчета короны от протяженных уединенных электродов цилиндрической геометрии (CORO\_CY):

Программа предназначена для расчета и анализа режимов нестационарной короны от уединенного провода в промежутках цилиндрической геометрии, когда фронт объемного заряда удаляется от коронирующего электрода. Электрическое поле в промежутке создается медленно меняющимся напряжением внешнего источника, который моделирует электрическое поле грозового облака. При этом закон роста поля может описываться степенной функцией с произвольным положительным показателем степени либо релаксационным выражением.

Программа предусматривает учет рабочего напряжения провода частотой 50 Гц. Кинетическая схема учитывает легкие молекулярные ионы и аэрозольные ионы малой подвижности; последние формируются в процессе развития короны из нейтральных аэрозолей. Задача о совместном воздействии рабочего напряжения и электрического поля атмосферы в грозовой обстановке решается впервые. Результаты расчета по программе необходимы для разработки средств активного воздействия на разряд молнии.

По программе Программный модуль выбора стратегии плавок гололеда в регионе при гололедно-ветровых воздействиях (АИСКГ-плавка):

Программа используется в программном обеспечении автоматизированной информационной системы контроля гололедообразования на воздушных линиях (ВЛ) электропередачи и предназначен для обработки данных о величине гололедной нагрузки на провода и грозозащитные тросы и выработки оптимальной стратегии проведения плавок гололеда.

Программа содержит модули:

прогноза развития аварийной ситуации;

усовершенствованного расчета механических режимов ВЛ при гололеде (толщина стенки гололеда по показаниям датчиков гололедной нагрузки, установленных в подвесных и анкерных гирляндах изоляторов);

расчета максимально допустимого тяжения провода и механического напряжения в проводе для заданного пролета;

расчета критической толщины стенки гололеда;

расчета времени достижения критической толщины стенки гололеда при прогнозируемой скорости нарастания гололеда);

расчета режима плавки гололеда постоянным и переменным током на проводах и грозозащитных тросах на основе текущей и прогнозируемой информации о гололедной нагрузке и погодных условиях. На основе этих данных определяется очередность плавки гололеда на ВЛ.

По программе Программный комплекс моделирования взрыва высоковольтного маслонаполненного электрооборудования в закрытых камерах трансформаторов ПС (ExploTraP):

Программа предназначена для численного моделирования воздействия последствий аварийного взрыва в замкнутых объемах закрытых камер трансформаторов на элементы конструкции этих камер.

Программа позволяет провести данное моделирование для закрытых камер трансформаторов различного конструктивного исполнения и различных размеров, а также выделить наименее защищенные зоны в конструкции таковых с их (зон) отображением с помощью трехмерной графики с использованием технологий полупрозрачности.

По программе База данных интеграции технологических задач и Общей Информационной Модели (БД СИМИТ):

База данных позволят вести привязку моделей данных приложений к Общей Информационной Модели. Термин Общая Информационная Модель имеет общепринятую аббревиатуру – СИМ (от английского названия Common Information Model). Привязка осуществляется через интеграционную базу как на уровне классов модели данных приложения и соответствующих СИМ-классов, так и на уровне свойств этих классов. Привязка моделей данных нескольких технологических задач к СИМ обеспечивает этим приложениям возможность общения через привязанные СИМ-объекты и их свойства.

База данных интеграции позволяет унифицировать среду общения технологических приложений.

В базу данных интеграции по каждому из приложений включается следующая информация:

интегрируемые классы информационной модели приложения;

интегрируемые свойства классов информационной модели приложения;

для каждого из свойств модели данных приложений задается, является ли оно источником или получателем данных из интеграционной среды;

семантическое соответствие свойств классов модели данных приложения и соответствующих им свойств классов СИМ-модели.

По программе База данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел (ТЕРМО-ТМ):

База данных (БД) предназначена для хранения, представления и вычислений данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел. БД не имеет ограничений по числу объектов (трансформаторных масел), для каждого из которых пользователю предоставляется информация по основным теплофизическим характеристикам: плотность и коэффициент теплового расширения, температуры застывания и вспышки, удельная теплоемкость и теплопроводность, кинематическая вязкость, упругость паров. Наряду с этим представлена информация из нормативной или производственной документации об электрофизических характеристиках: объемное сопротивление, пробивное напряжение, тангенс угла диэлектрических потерь. Дана так же краткая характеристика марки масла с указанием на условия его производства и использования в промышленности, сведения об источниках данных: нормативных документах, публикациях, сайтах производителей или поставщиков. Для каждой из марок трансформаторных масел пользователь имеет возможность провести расчет таблицы, определяющей температурную зависимость основных теплофизических свойств.

По программе Анализ нештатных ситуаций после технологических нарушений на подстанциях единой национальной электрической сети (ПАНС):

Программа ПАНС предназначена для выполнения следующих функций:

анализ ситуации в схемах электросетей (подстанций), определение коммутационного состояния энергетических объектов и элементов первичного оборудования;

выявление и обобщенное описание нештатных ситуаций с выявлением технологических нарушений (в частности, короткие замыкания на элементах оборудования, отказы в срабатывании выключателей и устройств релейной защиты и автоматики (РЗА)).

ПАНС предназначена для использования на подстанциях нового поколения и на диспетчерских центрах предприятий электросетей в виде дополнения к существующим оперативно-информационным комплексам (ОИК) автоматизированных систем управления технологическим процессом (АСУТП). Комплекс связан с АСУТП подстанции, оснащенной цифровыми защитами, и получает из ОИК АСУТП: протоколы событий (срабатывания РЗА, коммутации и др.);

положения коммутационных аппаратов.

Программа ПАНС выдает результаты анализа ситуаций в виде:

*текстового обобщенного описания ситуации;  
таблицы событий;  
отображения условными символами на схеме подстанции.*

*По программе Инструментальная система для создания информационных моделей (М-VI):*

*Программа входит в состав инструментальных программно-технических средств, предназначенных для автоматизации создания описаний информационной модели Единой Энергетической Системы.*

*Программа предназначена для ручного ввода информации об электротехническом оборудовании в электроэнергетике.*

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

*Изменения в правах на интеллектуальную собственность, способные существенно повлиять на бизнес компании в обозримом будущем отсутствуют.*

*Эмитент обладает законными правами собственности или пользования на всю интеллектуальную собственность, используемую при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности. В интересах бизнеса эмитент стремится защитить интеллектуальную собственность путем ее регистрации.*

*Невозможность продлить действие патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность не окажет негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Эмитента. В связи с этим, по мнению Эмитента, факторы риска, связанные с истечением сроков действия патентов и свидетельств на объекты интеллектуальной собственности, отсутствуют.*

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

*В соответствии с российским законодательством ПАО «ФСК ЕЭС» является организацией, осуществляющей управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Магистральная сеть входит в производственную инфраструктуру рынка электроэнергии, а деятельность по передаче электроэнергии относится к сферам естественной монополии. Являясь субъектом естественной монополии, ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет свою деятельность в условиях государственного регулирования.*

*Объем услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в магистральной электросети состоит из услуг по передаче электроэнергии и из услуг по технологическому присоединению. Объем услуг по передаче определяется величиной мощности, отпускаемой потребителям услуг по передаче, а объем услуг по технологическому присоединению определяется, главным образом, величиной мощности энергопринимающих устройств, присоединяемых к сети.*

*За 2016 год величина оплачиваемой мощности составила в среднем 88,3 ГВт, незначительно увеличившись по сравнению с 2015 г. (87,8 ГВт). Этот рост несколько компенсировал падение на 3 ГВт в 2015, вызванное не столько сокращением электропотребления, сколько переходом на расчет показателя объема сетевых услуг для прямых потребителей по среднеарифметической мощности. Оптимизация потребления режимов потребления и возможное использование ими распределенных источников генерации также сдерживают рост объема сетевых услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*

*Динамика физического объема услуг по технологическому присоединению (потребителей и генерации) в последние годы не имела выраженной тенденции. Эта динамика в значительной степени определяется потребностями в сетевой мощности инвестиционных проектов потребителей и производителей электроэнергии. Существенный рост физических объемов в 2015 году был вызван завершением ряда масштабных проектов технологического присоединения на генерирующих станциях «Росэнергоатома».*

*Умеренный рост российского ВВП в ближайшие годы и динамика удельного электропотребления являются важными факторами, влияющими на объемы потребления электроэнергии и оказание услуг по ее передаче. Вследствие модернизации технологий производства и реализации программ энергосбережения, удельное потребление электроэнергии в предшествующие годы сокращалось по большинству наиболее энергоемких видов продукции. Стабильный рост удельного электропотребления сохранился лишь в добыче нефти.*

*Эти факторы сглаживают влияние изменений, происходящих в географии спроса на электроэнергию и в распределении нагрузок, а также позволяют использовать имеющиеся резервы мощности сети и отложить дорогостоящие проекты по ее усилению.*

*В ближайшие 10-15 лет - темпы роста энергопотребления, вероятно, останутся низкими ~1 – 1,5% в год. Заметный рост электропотребления будет происходить лишь в отдельных регионах интенсивного промышленного роста и развития социальной инфраструктуры (Юг России, Дальний Восток, Калининградская область и др.), где сохранится необходимость в инвестировании крупных объектов электроэнергетики. В то же время соотношение цен на сетевую электроэнергию и от собственных источников в централизованных системах способствует к переходу потребителей на собственные источники, что и далее, возможно, будет снижать спрос на сетевые услуги в централизованных системах. Согласно оперативным данным Системного оператора ЕЭС объем потребления электроэнергии в рамках ЕЭС за одиннадцать месяцев 2016 г. по сравнению с тем же периодом 2015 г. увеличился на 1,4 процента.*

*Таким образом, исходя из оценки электропотребления, объемов экспорта и импорта электроэнергии, а также с учетом влияния факторов, обуславливающих замедление роста электропотребления (прежде всего, фактора энергосбережения), ПАО «ФСК ЕЭС» не ожидает значительного роста объема оплачиваемых сетевых услуг в 2017-2020 годах.*

*Основными тенденциями развития российского электроэнергетического сектора в среднесрочной перспективе будут являться:*

- рост и дифференциация требований к надежности и качеству услуг по передаче со стороны пользователей сети - потребителей электроэнергии;*
- неравномерность динамики электропотребления по регионам России из-за их значительных различий по показателям потенциала и динамике промышленного и экономического роста;*
- повышение гибкости, наблюдаемости производственных процессов передачи электроэнергии;*
- повышение требований к экономической эффективности сетевых активов и инвестиций в сетевые активы.*

*Основные факторы, оказывающие влияние на состояние электросетевого сектора и на следование указанным тенденциям, состоят в выборе направлений технической политики, включая инновационное развитие, в выборе инвестиционной политики и в совершенствовании государственного регулирования.*

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

*По оценке Эмитента, результаты деятельности являются положительными.*

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

*Эмитент оценивает результаты своей деятельности как удовлетворительные. Основными причинами полученных результатов деятельности являются монопольное положение Эмитента в отрасли и эффективное управление издержками.*

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию:

*Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию:

*Особого мнения членов Совета директоров Эмитента относительно представленной информации нет.*

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

Факторы и условия, 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. 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 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 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%.*

*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 28.12.2016 № 1895/16-ДСП утвержден прогнозный баланс электрической энергии и мощности на 2017 год, предусматривающий снижение объемов оказываемых Обществом услуг сетевым организациям с 1 июля 2017 года, обусловленное переходом потребителей «последней мили» на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» и расчеты исходя из среднеарифметической мощности.*

*Сводный прогнозный баланс электроэнергии и мощности на 2017 год предусматривает объем услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии (мощность) на 1-е полугодие 2017 года в размере 87 394 МВт, на 2-е полугодие 2017 года в размере 84 476 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 (Литва, Латвия, Эстония, 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.**

*Вследствие ограничения доступа крупных банков к мировым финансовым рынкам, повышения ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации в 2014 году наблюдалось ухудшение условий кредитования и увеличение стоимости кредитных ресурсов, что в свою очередь привело к сокращению инвестиционных возможностей компании.*

*24 марта 2017 года решением Совета директоров Центрального Банка Российской Федерации ключевая ставка Банка России была снижена на 0,25 процентного пункта до 9,75% годовых.*

*Необходимо отметить, что на горизонте анализируемого периода Эмитентом было принято решение не рефинансировать текущий долг, а исполнять плановые оферты за счет собственных*

средств, тем самым сокращая объем кредитного портфеля. Таким образом, в течение 2016 года было выкуплено облигационных займов на сумму 23,2 млрд руб., что снизило кредитный портфель ПАО «ФСК ЕЭС» с 274,6 млрд руб. на конец 4 квартала 2015 года до 261,6 млрд руб. на конец 4 квартала 2016 года с учетом размещения облигаций в размере 10 млрд рублей для целей финансирования инвестиционной программы Общества в ноябре 2016 года.

4. Рост инфляции за отчетный период. Фактический показатель инфляции за отчетный период превысил прогнозируемое значение. По данным Росстата ИПЦ за 1 квартал 2017 года составил 104,6 (за 1 квартал 2016 года ИПЦ составил 108,4).

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 прогнозировать 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, по итогам 1 квартала 2017 года рост индекса промышленного производства составил +0,1% к аналогичному периоду прошлого года. За 1 квартал 2017 года добыча полезных ископаемых возросла на 1,2% в годовом выражении, обрабатывающие производства сократились на 0,8%, обеспечение электроэнергией, газом и паром, кондиционирование воздуха выросло на 1,3%, водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений показало снижение на 5,1 процент.

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 2.4 настоящего Ежеквартального отчета.

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом:

Основным видом деятельности Эмитента является деятельность по передаче электрической энергии по ЕНЭС. Поскольку данная деятельность относится к естественно-монопольным видам деятельности, конкуренты Эмитента на внутреннем и внешнем рынках отсутствуют. По сведениям Эмитента, исключать деятельность по передаче электрической энергии по ЕНЭС из естественно-монопольных видов деятельности не планируется, таким образом, предполагаемых конкурентов у Эмитента нет.

## **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**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

*Структура органов управления Эмитента.*

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;

- Правление;
- Председатель Правления.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

В соответствии со ст. 10 Устава Общества:

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путём увеличения номинальной стоимости акций или размещения Обществом дополнительных акций (эмиссионных, ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций,
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путём приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путём погашения приобретённых или выкупленных Обществом акций;
- 8) дробление и консолидация акций Общества;
- 9) приобретение Обществом размещённых акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 10) избрание Председателя Правления Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 11) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 13) утверждение Аудитора Общества;
- 14) утверждение годового отчёта, годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества;
- 15) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчётного года) и убытков Общества по результатам отчётного года;
- 16) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчётного года;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьёй 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьёй 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;
- 24) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 25) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров Общества - коллегиальный орган управления, контролирующий деятельность Единоличного исполнительного органа Общества и выполняющий иные функции, возложенные на него законом или Уставом Общества. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесённых Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии со ст. 15 Устава Общества:

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе одобрение инвестиционной программы Общества), изменений и дополнений к ним, рассмотрение ежегодной отчётности единоличного исполнительного органа об их исполнении;

- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание Секретаря Общего собрания акционеров Общества;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 9, 17-20, 23 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также об установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- 7) увеличение уставного капитала общества путём размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций с учётом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 8) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещённые Обществом привилегированные акции определённого типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и еврооблигаций;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка её определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 19, 28 пункта 15.1 настоящего Устава;
- 10) приобретение размещённых Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) избрание членов Правления Общества (за исключением председателя Правления Общества), досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 12) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 14) определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;
- 17) определение перечня и утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 18) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
- 19) принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паёв, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;
- 20) определение кредитной политики Общества, в том числе: порядка и объёмов привлечения Обществом заёмных средств, порядка выдачи Обществом займов (ссуд), привлечения банковских гарантий, выдачи поручительств и передачи имущества в залог за третьих лиц, а так же:
  - а) установление сроком на 1 (Один) год общего лимита задолженности Общества перед третьими лицами по заёмным средствам, определяющего максимальный фактический объём задолженности Общества по кредитам и займам в любой момент времени в течение соответствующего года;
  - б) принятие решений о совершении Обществом сделок в случаях, специально определённых кредитной политикой Общества;
  - в) принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров Общества не определена;
  - г) одобрение сделок по привлечению заёмного финансирования в случае, если в результате таких сделок объём кредиторской задолженности Общества по кредитам и займам превысит лимит задолженности Общества перед третьими лицами по заёмным средствам, установленный Советом директоров на



текущий год;

д) внесение изменений в кредитную политику Общества.

21) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах». В случае если сделка является крупной и одновременно сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, но по действующему законодательству Российской Федерации не нуждается в одобрении как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, указанная сделка должна быть одобрена Советом директоров по правилам, предусмотренным для одобрения крупных сделок;

22) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

23) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

24) избрание и переизбрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества;

25) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

26) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников ДЗО) выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путём увеличения номинальной стоимости акций или путём размещения дополнительных акций, об уменьшении уставного капитала ДЗО;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн. рублей;

м) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждение их в новой редакции);

н) о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;

о) об уменьшении уставного капитала ДЗО путём уменьшения номинальной стоимости акций, путём приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путём погашения приобретённых или выкупленных ДЗО акций;

27) определение позиции Общества (представителей Общества) и ДЗО по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путём увеличения номинальной стоимости акций или путём размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

28) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая стоимость которого превышает 75 млн. рублей;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 150 млн. рублей.

29) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчёта об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, утверждение отчётов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчётов об итогах погашения акций, отчётов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

30) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте, сделок с производными финансовыми инструментами, в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение политики Общества в части совершения сделок с производными финансовыми инструментами;

31) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества, а также принятие иных решений в соответствии с утверждёнными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

32) привлечение Председателя Правления Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным наградам;

33) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчётов об их выполнении.

34) утверждение бизнес-плана Общества (скорректированного бизнес-плана), в том числе включающего бюджет Общества, информацию о планируемых объёмах безвозмездно передаваемого имущества (имущественных прав) третьим лицам, а так же рассмотрение отчёта об итогах выполнения бизнес-плана Общества;

35) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

36) избрание Корпоративного секретаря Общества, досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества, а также утверждение Положения о Корпоративном секретаре Общества;

37) утверждение условий договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества или определение лица, уполномоченного утверждать условия договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, устанавливать размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества;

- 38) согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;
- 39) определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;
- 40) утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 41) одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;
- 42) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества (председатель правления, заместители председателя правления, департаменты) и внесение изменений в неё;
- 43) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 44) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 45) утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите);
- 46) утверждение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита;
- 47) согласование кандидатур на должности заместителя председателя правления и главного бухгалтера Общества;
- 48) утверждение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и прекращения его полномочий;
- 49) определение условий вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита, а также рассмотрение существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита;
- 50) иные вопросы, отнесённые к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества.

В соответствии со ст. 21 Устава Общества:

К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;
- 2) подготовка отчёта о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 3) осуществление (с учётом пп. 26 п. 15.1 ст. 15 Устава) полномочий Общих собраний акционеров (участников) дочерних обществ, все голосующие акции (доли) которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами или на ином законном основании;
- 4) назначение (с учётом пп. 26 п. 15.1 ст. 15 Устава) представителей Общества для участия в органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество, кроме представителей Общества на собрания участников указанных организаций;
- 5) выдвижение кандидатур на должность единоличного исполнительного органа организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;
- 6) представление на рассмотрение Совета директоров отчётов о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информации о других организациях, в которых участвует Общество;
- 7) заслушивание докладов заместителей Председателя Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утверждённых планов, программ, указаний, рассмотрение отчётов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- 8) предварительное одобрение решений о заключении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 5 (Пяти) до 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости таких активов на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- 9) согласование учредительных документов ДЗО Общества, в которых Общество может распоряжаться более чем 25 (Двадцатью пятью) процентами голосующих акций;
- 10) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

*В соответствии со ст. 22 Устава Общества:*

*К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

*Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:*

- 1) совершает сделки от имени Общества, выдаёт доверенности, открывает в банках расчётные и иные счета Общества;*
- 2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учётом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;*
- 3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;*
- 4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;*
- 5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;*
- 6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления;*
- 8) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 9) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 10) утверждает положения Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления;*
- 11) организует ведение бухгалтерского учёта и отчётности в Обществе;*
- 12) издаёт приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества, даёт указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 13) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчёт, бухгалтерский баланс, счёт прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;*
- 14) ежеквартально представляет на рассмотрение Совету директоров Общества планы деятельности Правления Общества, а также отчёты об исполнении таких планов.*
- 15) назначает представителей Общества на собраниях участников хозяйственных обществ, акциями и долями которых владеет Общество;*
- 16) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

*Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ*

*Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:*

*Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 24.08.2015 № 280) был утвержден Кодекс корпоративного управления Общества.*

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

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

**ФИО: Бударгин Олег Михайлович**

**Год рождения: 1960**

**Образование: Высшее.**

**В 1982 году с отличием окончил Норильский индустриальный институт по специальности «Промышленное и гражданское строительство».**

**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		
2009	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой	Председатель Правления

		Энергетической системы»	
2010	2011	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2010	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2011	наст. время	Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»	Член Наблюдательного совета
2011	2015	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	наст. время	Некоммерческое партнерство «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Северо-Кавказский федеральный университет»	Член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет МЭИ»	Член Попечительского совета, член Ученого Совета
2012	наст. время	Межрегиональная Общественная Организация «Ассоциация Полярников»	Член Совета, Вице-президент по направлению «Экология»
2013	наст. время	Мировой Энергетический Совет (МИРЭС)	Вице-председатель, Старший советник, отвечающий за региональное развитие
2013	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры «Государственный академический Мариинский театр»	Член Попечительского совета
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров, Генеральный директор
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Председатель Совета директоров
2014	2016	Краевое государственное автономное учреждение культуры «Приморский театр оперы и балета» (с 01.01.2016 – Мариинский театр. Приморская сцена)	Член Попечительского совета
2016	наст. время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2017	наст. время	Всероссийская политическая партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	Член Высшего совета Партии

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0006403563**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0006403563**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Грачев Павел Сергеевич (независимый директор)**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее.**

**Окончил СПбГУ, юриспруденция, юрист; Университет г. Триеста, юриспруденция, доктор права.**

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		
2008	2011	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Управляющий директор
2011	2013	Представительство АКОО «Клиффмаунт Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2011	2013	Представительство АКОО «АЛПИНАКАПИТАЛ Эй.Си.Эл. 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
2014	2014	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Председатель Совета управляющих директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	2016	Акционерное общество «Полус»	Президент
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Полус»	Генеральный директор
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Полус»	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 полус»	Генеральный директор
2017	2017	Общество с ограниченной ответственностью «СЛЗолото»	Член Совета директоров Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Демин Андрей Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее.**

**В 1996 году окончил Запорожский государственный университет по специальности «Прикладная математика», квалификация «математик».**

**В 1999 году окончил Запорожский институт экономики и информационных технологий по специальности «Финансы», квалификация «экономист».**

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	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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Каменской Игорь Александрович (независимый директор)**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее.**

**В 1993 году окончил Московский Государственный педагогический институт им.Ленина специальность: Русский язык и литература, Квалификация: Учитель русского языка и литературы.**

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		
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс»	Председатель Совета директоров
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Капитал – Финансовый Консультант»	Управляющий директор
2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Брокер»	Управляющий директор
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Открытые инвестиции»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Страховая Компания «Согласие»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Аэрофлот-российские авиалинии»	Член Совета директоров
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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да



Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет
Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Мироносецкий Сергей Николаевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее.**

**В 1989 году окончил Новосибирский государственный университет по специальности «Экономическая кибернетика».**

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		
2005	2011	Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»	Заместитель Генерального директора, Член Правления
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «УК Сибирская генерирующая компания» (с 07.09.2011 - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»)	Генеральный директор, Председатель Правления
2006	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2014	2015	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Муров Андрей Евгеньевич**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее.**

**В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».**

**В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.**

**В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».**

**Имеет ученую степень доктора экономических наук.**

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		
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 «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	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	Открытого акционерного общества «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	Член Совета директоров

		компания»	
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	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления, Член Правления
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
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского совета
-	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Член Попечительского совета
2015	наст. время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного Совета
2015	наст. время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

***Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

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

Сведения о занятии таким лицом 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*

ФИО: **Прохоров Егор Вячеславович**

Год рождения: **1982**

Образование: **Высшее.**

**В 2004 году окончил Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности математические методы в экономике.**

**Кандидат экономических наук.**

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		
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
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
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
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	Публичное акционерное общество	Член Совета директоров

		энергетики и электрификации «Ленэнерго»	
2013	2015	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Член Совета директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Рощенко Николай Павлович**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее.**

**В 2003 году окончил Всероссийскую государственную налоговую академию Минфина России по специальности «Юриспруденция».**

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		
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	Член Совета директоров

		энергетической системы»	
--	--	-------------------------	--

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Сергеев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее.**

**В 1998 году с отличием окончил Новочеркасский государственный технический университет по специальности «Промышленное и гражданское строительство». Прошел ряд программ по повышению квалификации;**

**Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК (повышение квалификации);**

**Межотраслевой региональный центр повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ (Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении);**

**Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ, профессиональная переподготовка).**

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		
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»)	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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Сниккарс Павел Николаевич**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее.**

**Сибирская академия государственной службы (СибАГС) в 2000 году по специальности «Государственное и муниципальное управление», Сибирский университет потребительской кооперации (СибУПК) в 2005 году по специальности «юриспруденция», кандидат экономических наук - 2005 год.**

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	Открытое 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	Открытое акционерное общество «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	Член 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	наст. время	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

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

Сведения о занятии таким лицом 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***

ФИО: ***Эрнесто Ферленги (независимый директор)***

Год рождения: ***1968***

Образование: ***Высшее.***

***В 1994 году окончил Университет «Тор Вергата» г. Рима, Факультет Математики, Физики и Естественных наук.***

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		
2005	2014	Концерн «Эни» в РФ и СНГ	Глава представительства концерна
2008	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество «Арктическая газовая компания»	Заместитель Генерального директора
2012	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Сайрус»	Председатель Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	«Confindustria Russia» (Ассоциация итальянских предпринимателей в России)	Президент
2014	2014	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров (независимый директор)
2014	наст. время	Концерн «Эни»	Старший Советник по России группы компаний Эни
2014	2014	Группа компаний «Ренова»	Советник Председателя Правления
2014	2015	Tecnimont S.p.A	Советник по развитию бизнеса
2015	наст. время	Saipem S.p.A	Старший советник по развитию бизнеса
2015	2016	Ambienta Sqr	Член Совета директоров
2015	наст. время	SIIRTEC NIGI Spa	Консультант
2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «СИАД РУС»	Консультант
2016	наст. время	Snam S.p.A. (нефтесервисная компания)	Старший Советник
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да
Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет
Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

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

Сведения о занятии таким лицом 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**

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Муров Андрей Евгеньевич*

Год рождения: *1970*

Образование: *Высшее.*

*В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».*

*В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.*

*В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».*

*Имеет ученую степень доктора экономических наук.*

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		
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 «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	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	Открытого акционерного общества «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	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество	Член Совета директоров

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

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом 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***

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Муров Андрей Евгеньевич***

Год рождения: ***1970***

Образование: ***Высшее.***

***В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».***

***В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.***

*В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».*

*Имеет ученую степень доктора экономических наук.*

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		
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 «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	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	Открытого акционерного общества «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	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, Член Правления
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский	Член Попечительского совета

		университет «МЭИ»	
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	Член Попечительского совета
-	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Член Попечительского совета
2015	наст. время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного Совета
2015	наст. время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом 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***

ФИО: ***Васильев Александр Васильевич***

Год рождения: ***1958***

Образование: ***Высшее.***

***В 1982 году закончил Ленинградский Механический институт, Инженер – Механик.***

***В 2003 году закончил Санкт-Петербургский Государственный Университет Экономики и финансов. Экономист.***

***В 2007 году закончил Санкт-Петербургский институт внешнеэкономических связей, экономики и права, Юриспруденция.***

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	2011	Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Заместитель Директора департамента безопасности
2011	2011	Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Директор департамента безопасности

2011	2014	Федеральная таможенная служба	Заместитель руководителя Федеральной таможенной службы
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом 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***

ФИО: ***Дикой Владимир Петрович***

Год рождения: ***1954***

Образование: ***Высшее.***

***В 1981 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства». Кандидат технических наук.***

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	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель главного инженера
2013	2016	Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Председатель Совета директоров
2013	2016	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2013	2017	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления - Главный инженер
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2014	2016	Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Председатель Совета директоров
2014	2016	Акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	Председатель Совета директоров
2017	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Советник Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000022**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000022**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Зарагацкий Александр Аркадьевич**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее.**

**В 2001 году закончил Санкт-Петербургский юридический институт Генеральной прокуратуры Российской Федерации, специальность юриспруденция.**

**В 2002 году закончил Институт управления и экономики (г. Санкт-Петербург), специальность Государственное и муниципальное управление. Кандидат экономических наук.**

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		
2007	2011	Законодательное Собрание Санкт-Петербурга	Начальник аппарата председателя ЗСПб
2011	2013	Законодательное Собрание Санкт-Петербурга	Руководитель аппарата Председателя ЗСПб
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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Мольский Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее.**

**В 2004 году окончил Московский энергетический институт (МЭИ), инженер, инженер - экономист.**

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 «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
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	НП Союз «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	наст. время	Акционерное общество «ТайгаЭнергоСтрой»	Член Совета директоров
2016	наст. время	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	Открытое акционерное общество «Кубанский магистральные сети»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**



Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Поздняков Николай Игоревич**

Год рождения: **1979**

Образование: **Высшее.**

**МГУ им. Ломоносова, квалификация физик по специальности «физик».**

**Государственный университет – Высшая школа экономики, квалификация экономист, специальность «финансы и кредит».**

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	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 лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0000938**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0000938**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Теребулин Сергей Сергеевич**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее.**

**Финансовая академия при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит».**

**В 2002 году защитил диссертацию на соискание ученой степени кандидата экономических наук.**

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		
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	наст. время	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2016	наст. время	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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее.**

**Окончила Волго-Вятскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление», затем Высшую школу экономики по специальности «МВА - финансы», имеет степень кандидата экономических наук.**

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		
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	2011	Открытое акционерное общество «Красный якорь»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 5»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Трест Гидромонтаж»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Мосэнергоремонт»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Башкирэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Спецстройматериалы»	Член Совета директоров
2009	2012	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Газпром»	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Энерготрансснаб»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»	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	2011	Открытое акционерное общество «Камчатскэнерго»	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 «Арктикшельфтегаз»	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	Член Ревизионной комиссии

		«Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	
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

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом 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***

ФИО: **Филимонов Роман Евгеньевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее.**

***В 1990 году окончил Военный инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, Системы управления летательных аппаратов, инженер-электрик.***

***В 1998 году окончил Межотраслевой институт повышения квалификации переподготовки руководящих кадров, профессиональная переподготовка.***

***В 2005 году окончил Учебно-консалтинговый центр СПбГАСУ, факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении.***

***В 2006 году окончил ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», профессиональная переподготовка.***

***В 2007 году окончил ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Государственное и муниципальное управление, менеджер. В 2009 году окончил ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Юриспруденция, юрист.***

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		
2009	2012	Правительство Санкт-Петербурга	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
2012	2013	Правительство Московской области	Заместитель Председателя Правительства Московской области
2013	2015	Министерство Обороны	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

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом 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 и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	6 317,31	0
Заработная плата	0	0

Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	6 317,31	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» по решению общего собрания акционеров членам Совета директоров общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.*

*Годовым Общим собранием акционеров Общества 29.06.2016 (протокол от 04.07.2016 № 17) было принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», не являющимся государственными служащими, членами Правления (Председателем Правления) ПАО «ФСК ЕЭС, по результатам 2015 отчетного года в размере, определенном в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 (протокол от 30.06.2015 № 16).*

*Вознаграждение выплачивается в течение 60 дней после проведения годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров.*

*По состоянию на 31.12.2016 вознаграждение членам Совета директоров выплачено.*

*По состоянию на 31.03.2017 вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	105 636	26 447
Премии	180 385	4 511
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	53 345	12 013
ИТОГО	339 366	42 971

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Члены коллегиального исполнительного органа получают вознаграждения в виде заработной платы и премии. Порядок премирования членов Правления определяется Положением об условиях трудовых договоров и определения размеров вознаграждений и компенсаций Высшим менеджерам ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденным Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 17.06.2010 № 105). В соответствии с положениями указанного документа премирование Высших менеджеров осуществляется на основании оценки выполнения ключевых показателей эффективности. Соответствующие показатели, методика их расчета и целевые значения утверждены Советом директоров Общества.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	0	0

Дополнительная информация: *Отсутствует.*

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

<b>Описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</b>	
<b>Ревизионная комиссия</b>	Осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных структурных подразделений, в том числе путем осуществления плановых и внеплановых проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности.
<b>Совет директоров</b>	Обеспечивает создание и контроль функционирования системы управления рисками и системы внутреннего контроля, в том числе рассматривает отчеты исполнительных органов о функционировании системы управления рисками и системы внутреннего контроля.
<b>Комитет по аудиту</b>	Роль Комитета по аудиту заключается в содействии эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Комитет по аудиту анализирует систему управления рисками и систему внутреннего контроля и вырабатывает рекомендации Совету директоров по ее дальнейшему совершенствованию; планирует внутренние аудиты и рассматривает их результаты; анализирует отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» и результаты ее внешнего аудита; проводит оценку кандидатов в аудиторы Общества и разрабатывает рекомендации Совету директоров по подбору кандидатур внешних аудиторов, проведению ежегодного независимого аудита, определению оплаты услуг аудитора.
<b>Департамент внутреннего аудита</b>	Проводит систематическую и независимую оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления.
<b>Дирекция внутреннего контроля и управления рисками</b>	Осуществляет общую координацию внутреннего контроля и процессов управления рисками в Обществе, оперативный контроль за реализации политик в области внутреннего контроля и управления рисками и формирование сводной отчетности о системах внутреннего контроля и управления рисками.
<b>Руководители блоков и структурных подразделений Общества</b>	Осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию / осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях.

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

*Система внутреннего контроля Общества регламентирована Положением о системе внутреннего контроля, утвержденным решением Совета директоров (протокол от 02.08.2012 № 170). Данным Положением установлены основные цели, задачи и принципы работы системы внутреннего контроля, а также ее компоненты. Согласно Положению внутренний контроль - составная часть управления Обществом, реализуемая уполномоченными органами и должностными лицами Общества, заключающаяся в осуществлении процедур, направленных на:*

- обеспечение проведения государственной политики в электроэнергетике, безопасности, результативности и эффективности хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ (операционные цели);*
- достоверности всех видов отчетности Общества и его дочерних обществ (цели в области подготовки отчетности);*
- соблюдение требований законодательства и локальных нормативных актов Общества (цели в области соответствия).*

*Нормы действующего Положения о системе внутреннего контроля Общества содержат принципы, необходимые для выстраивания эффективной системы внутреннего контроля, и направлены*

на предоставление Обществу разумной уверенности в достижении стоящих перед ним целей.

В соответствии с требованиями Кодекса корпоративного управления (в части организации системы внутреннего контроля и управления рисками) и Методических рекомендаций Росимущества по подготовке Положения о системе внутреннего контроля в акционерных обществах с участием Российской Федерации разработано актуализированное Положение о системе внутреннего контроля. По состоянию на конец 1 квартала 2017 года оно было рассмотрено Правлением (протокол от 21.09.2016 № 1414) и Комитетом по аудиту (протокол от 12.12.2016 № 52) и рекомендовано к утверждению Советом директоров.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля и системы управления рисками Обществом разработана и решением Председателя Правления (приказ от 25.10.2016 № 388) утверждена Программа (дорожная карта) повышения качества системы внутреннего контроля ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2018 гг.

Система управления рисками в Обществе регламентирована Положением о системе управления, утвержденным решением Совета директоров от 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291), которое было разработано во исполнение Директивы Правительства от 24.06.2015 и на основе Методических указаний, одобренных Правительством Российской Федерации (поручение от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148).

На основании Методических рекомендаций по организации управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции в акционерных обществах с участием Российской Федерации, утвержденных приказом Росимущества от 02.03.2016 № 80, решением Совета директоров от 12.12.2016 (протокол от 13.12.2016 № 347) внесены изменения в Положение, связанные с новым участником системы управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС», в компетенцию которого входят вопросы по предупреждению и противодействию коррупции.

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 «предпочтительного риска», то есть 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 экономического 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.

В Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров.

Основные функции комитета по аудиту:

В Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (далее - Комитет по аудиту).

Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» «16» ноября 2015 года (протокол № 291 от «19» ноября 2015 года) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров в новой редакции.



*Целью создания Комитета является содействие эффективной работе Совета директоров Общества. Основной задачей Комитета является разработка необходимых рекомендаций Совету директоров по вопросам, входящим в его компетенцию.*

*В соответствии с основной задачей Комитет по аудиту осуществляет:*

*1. в области бухгалтерской (финансовой) отчетности:*

- а) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;*
- б) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;*
- в) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;*

*2. в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:*

- а) контроль за надежностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля и системы корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;*
- б) анализ и оценка исполнения политики в области управления рисками и внутреннего контроля;*
- в) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;*
- г) анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;*

*3. в области проведения внутреннего и внешнего аудита:*

- а) обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;*
- б) рассмотрение Положения о внутреннем аудите;*
- в) рассмотрение Политики в области организации функции (системы) внутреннего аудита Группы ПАО «ФСК ЕЭС»;*
- г) рассмотрение Программы оценки и повышения качества внутреннего аудита;*
- д) рассмотрение Руководства по организации внутреннего аудита;*
- е) рассмотрение плана деятельности подразделения внутреннего аудита;*
- ж) рассмотрение отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности подразделения внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);*
- з) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя подразделения внутреннего аудита и размере его вознаграждения;*
- и) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;*
- к) оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита (внутренняя оценка качества деятельности функции внутреннего аудита проводится внутренними аудиторами Общества посредством самооценки не реже одного раза в год; внешняя оценка качества деятельности функции внутреннего аудита проводится не менее одного раза в пять лет);*
- л) оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов в аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;*
- м) надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;*
- н) обеспечение эффективного взаимодействия между подразделением внутреннего аудита и внешними аудиторами Общества;*
- о) разработка и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;*

4. в области противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц:

а) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Обществе;

б) надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;

в) контроль за реализацией мер, принятых исполнительным руководством Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

5. По решению Совета директоров Общества на рассмотрение Комитета по аудиту могут быть вынесены и другие вопросы.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) человек.

Персональный состав Комитета избирается решением Совета директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, участвующих в заседании, из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества. Членами Комитета могут быть только независимые члены Совета директоров Общества, а если это невозможно в силу объективных причин - большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами Комитета могут быть члены Совета директоров, не являющиеся единоличным исполнительным органом и (или) членом коллегиального исполнительного органа Общества.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Каменской Игорь Александрович	Да
Грачев Павел Сергеевич	Нет
Эрнесто Ферленги	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

**Дирекция внутреннего контроля и управления рисками.**

**Приказом Общества от 15.06.2015 создана Дирекция внутреннего контроля и управления рисками.**

**Согласно приказу Общества от 17.10.2016 № 375 «Об исполнении решения Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» Дирекция внутреннего контроля и управления рисками подотчетна Директору по внутреннему контролю и входит в блок безопасности.**

**Председателем Правления Общества утверждено Положение о Дирекции внутреннего контроля и управления рисками, в котором отражён функционал, соответствующий Методическим указаниям Росимущества и пункту 258 Кодекса корпоративного управления.**

**К задачам Дирекции внутреннего контроля и управления рисками относятся:**

- 1) **Общая координация процессов внутреннего контроля и управления рисками;**
- 2) **Разработка методологических документов в области внутреннего контроля и управления рисками;**
- 3) **Организация обучения работников Общества в области управления рисками и внутреннего контроля;**
- 4) **Анализ портфеля рисков Общества и выработка предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками;**
- 5) **Формирование сводной отчетности по рискам;**
- 6) **Осуществление оперативного контроля за процессом управления рисками подразделениями общества и в установленном порядке подконтрольными обществами;**
- 7) **Подготовка и информирование Совета директоров и исполнительных органов Общества об эффективности процесса управления рисками, а также по иным вопросам, предусмотренным положениями в области управления рисками и внутреннего контроля.**

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях; *Департамент внутреннего аудита.*

*Решением Совета директоров (протокол от 16.03.2015 № 255) Председателю Правления Общества А.Е. Мурову поручено при реализации Плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению положений Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России 21.03.2014., обеспечить выполнение требований Кодекса корпоративного управления, требований Правил листинга, утвержденных Советом директоров ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и зарегистрированных Банком России 04.09.2014 № РБ-52-2/330, по созданию и поддержанию функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля, а также по организации выполнения функции внутреннего аудита, с внесением необходимых изменений во внутренние документы Общества. Приказом Председателя Правления Общества от 15.06.2015 № 246 образован Департамент внутреннего аудита.*

*В Уставе ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденном решением Годового общего собрания акционеров (решение ГОСА от 29.06.2016, протокол № 17), за Советом директоров Общества закреплены компетенции в части внутреннего аудита:*

- утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите);*
- утверждение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита;*
- утверждение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и прекращения его полномочий;*
- определение условий вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита, а также рассмотрение существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.*

*Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.12.2016 № 505 «О распределении обязанностей между руководителями Исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» закреплена норма административного подчинения Департамента внутреннего аудита Председателю Правления, функционального – Совету директоров Общества.*

*16 ноября 2015 года Совет директоров Общества утвердил Положение о внутреннем аудите ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 19.11.2015 № 291).*

*К задачам Департамента внутреннего аудита относятся:*

- 1. Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;*
- 2. Координация деятельности с внешним аудитором Общества, а также взаимодействие лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;*
- 3. Проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита подконтрольных обществ;*
- 4. Подготовка и предоставление Совету директоров и исполнительным органам отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);*
- 5. Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса этики Общества;*
- 6. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;*
- 7. Оценка эффективности системы управления рисками;*
- 8. Оценка корпоративного управления.*

*В Обществе утверждены документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:*

- 1. Кодекс этики внутренних аудиторов ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденный Комитетом по аудиту Совета директоров Общества (протокол от 02.12.2015 № 43);*
- 2. Руководство по организации внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденное Комитетом по аудиту Совета директоров Общества (протокол от 02.12.2015 № 43);*
- 3. Программа оценки и повышения качества внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденная Комитетом по аудиту Совета директоров Общества (протокол от 21.09.2015 № 40);*

4. Стандарт оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденный Советом директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309);
5. Руководство по планированию деятельности Департамента внутреннего аудита, утвержденное приказом Председателя Правления Общества от 13.03.2017 № 98;
6. Регламент взаимодействия Департамента внутреннего аудита со структурными подразделениями и филиалами ПАО «ФСК ЕЭС» при проведении проверок и мониторинге исполнения планов корректирующих мероприятий, утвержденный приказом Общества от 22.03.2017 № 120;
7. Инструкция по формированию и использованию Единого классификатора нарушений и недостатков, утвержденная приказом Общества от 13.03.2017 № 97;
8. Руководство по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок, утвержденное приказом Общества от 13.03.2017 № 97;
9. Формат Отчета Департамента внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита и инструкция по его формированию, утвержденные приказом Общества от 13.03.2017 № 98;
10. Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденное Председателем Правления Общества 24.10.2016.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 25.05.2016 № 321) утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «ФСК ЕЭС». Текст указанного Положения размещен в свободном доступе на странице Эмитента в сети Интернет по адресу [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>.

Дополнительная информация: *отсутствует*.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Ревизионная комиссия**

ФИО: **Пронин Николай Николаевич (Председатель)**

Год рождения: **1952**

Образование: **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		
2008	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель начальника, начальник Департамента экономической безопасности
2014	2016	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Директор Департамента безопасности
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Начальник Управления обеспечения безопасности экономической деятельности Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Зобкова Татьяна Валентиновна**

Год рождения: **1976**

Образование: **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		
2007	2012	Общество с ограниченной ответственностью «Столичный ювелирный завод»	Финансовый директор, советник генерального директора
2012	2013	Общество с ограниченной ответственностью «КАМ-СТРОЙ»	Директор по развитию
2013	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Телемонтаж»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	2014	Муниципальное учреждение «Администрация Воскресенского муниципального района Московской области»	Главный специалист, начальник отдела
2014	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2015	наст. время	Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт горного и обогатительного машиностроения»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Институт обогащения твердого топлива»	Член Совета директоров
2015	2016	Открытое акционерное общество «Востоксибэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Курсктоппром»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «Национальный Инжиниринговый Центр Энергетики»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой	Член Ревизионной комиссии

		энергетической системы»	
--	--	-------------------------	--

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Карпов Илья Игоревич**

Год рождения: **1988**

Образование: **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		
2011	2011	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Специалист первого разряда отдела правовой экспертизы управления имуществом Правового управления
2011	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Главный специалист-эксперт отдела правовой экспертизы управления имуществом Правового управления
2013	2014	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Главный специалист-эксперт отдела правовой экспертизы и методического обеспечения управления имуществом Управления правового обеспечения и судебной защиты
2014	2015	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника отдела правовой экспертизы и методического обеспечения управления имуществом Управления правового обеспечения и судебной защиты
2015	09.2016	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Начальник отдела по приватизации организаций регулируемых отраслей Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
09.2016	12.2016	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	ВРИО Заместителя начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций

12.2016	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2016	наст. время	Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	РОССИЙСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК (публичное акционерное общество)	Член Ревизионной комиссии
2016	10.2016	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»	Член Совета директоров
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Шмаков Игорь Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование: **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		
2008	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля
2013	06.2016	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Руководитель Дирекции внутреннего аудита
2013	2014	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	Открытое акционерное общество "Недвижимость Южного Иц Энергетики"	Член Ревизионной комиссии

2013	06.2016	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Ревизионной комиссии
2015	06.2016	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Ревизионной комиссии
2015	06.2016	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2015	06.2016	Публичное Акционерное Общество «Томская распределительная компания»	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
06.2016	наст. время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Заместитель генерального директора по контроллингу, член Совета директоров
06.2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
06.2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	Член Ревизионной комиссии
06.2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

ФИО: **Хворов Владимир Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование: **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		
2008	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2012	2012	Министерство экономического развития	Ведущий эксперт отдела



		Российской Федерации	развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2013	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Ведущий эксперт отдела государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Председатель Комитета по аудиту Совета директоров**

ФИО: **Каменской Игорь Александрович (независимый директор)**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее.**

**В 1993 году окончил Московский Государственный педагогический институт им.Ленина специальность: Русский язык и литература, Квалификация: Учитель русского языка и литературы.**

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		
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс»	Председатель Совета директоров
2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Капитал – Финансовый Консультант»	Управляющий директор
2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Брокер»	Управляющий директор
2014	наст. время	Публичное акционерное общество	Член Совета директоров

		«Открытые инвестиции»	
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Страховая Компания «Согласие»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Аэрофлот-российские авиалинии»	Член Совета директоров
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

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Департамент внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита.**

ФИО: **Ковалева Светлана Николаевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **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 «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Руководитель Дирекции правового сопровождения инвестиционной деятельности
2012	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель начальника Правового Департамента
2014	2016	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (до 08.07.2015 - Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»)	Первый заместитель начальника Правового Департамента
2017	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга	Член Совета директоров

		и управления строительством Единой энергетической системы»	
2017	наст. время	Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Председатель ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Дирекция внутреннего контроля и управления рисками**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Дирекции**

ФИО: **Сорокин Виталий Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: **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		
2009	2014	Филиал Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» - Южные электрические сети	Советник директора филиала по экономической безопасности, Заместитель директора филиала по безопасности, Директор по безопасности – начальник управления безопасности
2014	2015	Филиал Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» - «Энергоучет»	Директор по безопасности – начальник управления безопасности
2015	2015	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая	Начальник контрольно-экспертного управления

		компания»	Департамента экономической безопасности
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом 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**

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

**Вознаграждения**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	575,5	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	575,5	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 26.06.2015, протокол от 30.06.2015 № 16.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Порядок выплаты вознаграждения членам Комитета по аудиту Совета директоров осуществляется в соответствии с Положением о Комитете по аудиту и Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	30 348,46	9 924,93
Премии	7 070,3	1 372,63
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	4 684	0
<b>ИТОГО</b>	<b>42 102,76</b>	<b>11 297,56</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплаты в пользу сотрудников Департамента внутреннего аудита производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Дирекция внутреннего контроля и управления рисками**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	12 817,86	3 925,71
Премии	3 011,03	637,29
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	436	0
ИТОГО	16 264,89	4 563

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

***Выплаты в пользу сотрудников Дирекции внутреннего контроля и управления рисками производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.***

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Комитет по аудиту Совета директоров	0	0
Департамент внутреннего аудита	0	0
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	0	0

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	22 256	21 924
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	18 807 571	4 408 345,9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	273 768,2	27 652,3

***Изменение численности работников Общества за 2016 год и за 1 квартал 2017 года было несущественным.***

***Сведения о сотрудниках, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевых сотрудниках), приведены в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета.***

***Профсоюзный орган сотрудниками (работниками) Эмитента не создавался.***

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

***Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале Эмитента.***

## **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 окончания отчетного квартала: **408 089**

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

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): **444 776**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **27.05.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **444776**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала:

**Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям:

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **13 727 165 278**

### **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 таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Россети»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **80,13%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **80,13%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1. Полное фирменное наименование:

**Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) Эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право**

*распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) Эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **87,90**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88,75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,59%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,59%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Российская Федерация в лице Росимущества владеет 0,59% акций ПАО «ФСК ЕЭС». При этом между контролирующим акционером Компании ПАО «Россети» и Росимуществом заключено соглашение о порядке управления и голосования акциями ПАО «ФСК ЕЭС», регулирующее взаимоотношения акционеров по вопросу реализации их прав в отношении ФСК в целях, определенных Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567. Взаимодействие Компании с государством как акционером имеет процессуальную специфику, определенную нормативными актами Президента и Правительства Российской Федерации. В частности, представители государства в органах управления Компании имеют обязательства по голосованию по определенному кругу вопросов согласно директивам Правительства.*

## **2. Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *105066 г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *(495) 234-4827; (495) 745-8122*

Факс: *(495) 956-0938*

Адрес электронной почты: *[info@nsd.ru](mailto:info@nsd.ru)*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Банк России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **210 927 506 418**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Отсутствуют*

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

*Указанных лиц нет*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

*Федеральная собственность*

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*



Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,59%**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: ***Хабаровский край в лице Министерства инвестиционной и земельно-имущественной политики Хабаровского края***

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 76**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,011%**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: ***Удмуртская Республика в лице Министерства имущественных отношений Удмуртской Республики***

Место нахождения: **426007, Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пушкинская, д. 214**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,0072%**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: ***Ярославская область в лице Департамента имущественных и земельных отношений Ярославской области***

Место нахождения: **150000 Ярославль, пл. Челюскинцев, д. 10/3**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000077%**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: ***Забайкальский край в лице Департамента государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края***

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Чита, ул. Амурская, д. 68**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000002%**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: ***Костромская область в лице департамента имущественных и земельных отношений Костромской области***

Место нахождения: **156006 Костромская обл, Кострома г, Калиновская ул, д. 38**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,0000000094%**

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Администрация Комсомольского муниципального района Хабаровского края***

Место нахождения: **681000, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Краснофлотская, д. 32б**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,0089%**

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Администрация муниципального образования сельского***

***поселения «Село Гельбах» Кизилюртовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***Дагестан Респ, Кизилюртовский р-н, Гельбах с, 3.Республики ул, дом № 15***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,00023%***

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Муниципальное образование «село Гимры»***

Место нахождения: ***368951 Россия, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Гимры***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,00000025%***

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Муниципальное образование «село Чиркей» в лице Администрации муниципального образования «село Чиркей»***

Место нахождения: ***368219 РД, Буйнакский район, с. Чиркей***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,0012%***

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***368933 Республика Дагестан, Гумбетовский район, с.Чирката***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,00027%***

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***368933 Республика Дагестан, Гумбетовский район, с.Чирката***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0,00027%***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)

***Указанное право не предусмотрено***

#### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

***Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.***

***Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации:***

***Законодательством Российской Федерации установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента. В соответствии с п. 2 ст. 3 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»,***

*Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства.*

*Согласно п. 3 ст. 2 указанного выше Федерального закона, сделки, которые совершаются иностранными государствами, международными организациями или находящимися под их контролем организациями и в результате совершения которых иностранные государства, международные организации или находящиеся под их контролем организации приобретают право прямо или косвенно распоряжаться более чем двадцатью пятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы хозяйственных обществ, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, или иную возможность блокировать решения органов управления таких хозяйственных обществ, подлежат предварительному согласованию в порядке, предусмотренном указанным Федеральным законом.*

*Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента:*

*В соответствии с требованиями Федеральных законов 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» организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью является открытым акционерным обществом. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в период реформирования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России» не может составлять менее 52 процентов.*

*По завершении реформирования контроль Российской Федерации над организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью осуществляется путем прямого или косвенного владения Российской Федерацией долей в ее уставном капитале не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 ОАО «ФСК ЕЭС» внесено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ с закреплением доли государства 0,00000000055%.*

*На 31.03.2017 доля принадлежащих государству обыкновенных акций Общества составляет 0,59%.*

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Россети»**

Место нахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **80,13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **80,13**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

*указанных сделок не совершалось.*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

*указанных сделок не совершалось.*

Дополнительная информация: *отсутствует.*

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	100 461 147
в том числе просроченная	12 650 692
Дебиторская задолженность по векселям к получению	20 558 747
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-

в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	14 181 383
в том числе просроченная	29 508
Общий размер дебиторской задолженности	135 201 277
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	12 680 200

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Концерн Росэнергоатом»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **5087746119951**

Сумма дебиторской задолженности: **54 911 569**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная задолженность отсутствует.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

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

ИНН: **7729601362**

ОГРН: **1087746560197**

Сумма дебиторской задолженности: **20 024 327**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**векселя на сумму 20 024 327 тыс. руб. (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 20 646 418 тыс. руб.)**

**Просроченная задолженность отсутствует.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	98 412 556
в том числе просроченная	14 213 518

Дебиторская задолженность по вексям к получению	21 236 436
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	17 603 320
в том числе просроченная	37 095
Общий размер дебиторской задолженности	137 252 312
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	14 250 613

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Концерн Росэнергоатом»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7721632827*

ОГРН: *5087746119951*

Сумма дебиторской задолженности: *54 885 778*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

*Просроченная задолженность отсутствует.*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»*

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

ИНН: *7729601362*

ОГРН: *1087746560197*

Сумма дебиторской задолженности: *20 703 653*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

*векселя на сумму 20 703 653 (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 19 716 992 тыс. руб.)*

*Просроченная задолженность отсутствует.*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0*

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

### **7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

2016

*Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

*Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 г. (форма № 1)*

*Отчет о финансовых результатах за 2016 год (форма № 2)*

*Отчет об изменениях капитала за 2016 г. (форма № 3)*

*Отчет о движении денежных средств за 2016 г. (форма № 4)*

*Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год (форма № 5)*

*Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год.*

*Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год.*

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

2017, 3 мес.

*Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

*Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 марта 2016 г. (форма № 1)*

*Отчет о финансовых результатах на 31 марта 2016 г. (форма № 2)*

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал*

2016 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2016

Состав консолидированной финансовой отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

*Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и аудиторское заключение.*

*Информация приводится в приложении № 3 к настоящему ежеквартальному отчету.*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Учетная политика ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год для целей бухгалтерского и налогового учета утверждена Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.12.2016 № 506 «О внесении изменений в приказ ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2015 № 535 «Об утверждении Учетной политики ПАО «ФСК ЕЭС»».*

*Информация приводится в приложении № 4 к настоящему ежеквартальному отчету.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	3 291 686	549 265
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1,5	1,2

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.*

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

*Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершеного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.*

# Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

## 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **637 332 661 531,5**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость, руб.: **637 332 661 531,5**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость, руб.: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Эмитента, действующим на момент окончания отчетного периода.*

*Часть акций Эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права*



**в отношении указанных акций Эмитента**

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа) %: **0,053%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK MELLON (ЗЕ БЭНК ОФ НЬЮ-ЙОРК МЕЛЛОН)**

Место нахождения: **101 Barclay Street, New York, New York 10286**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

**Запуск программы депозитарных расписок (GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144A, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Эмитента, и созданной в связи с реорганизацией ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.**

**Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Эмитента. С 1 июля 2013 года Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).**

**В 2011 году Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля ГДР ОАО «ФСК ЕЭС» на Лондонской Фондовой Бирже.**

**По состоянию на 31 марта 2017 года объем программы депозитарных расписок Эмитента – 1 340 733 штук, что составляет 670 366 500 штук обыкновенных акций Эмитента.**

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

**Уведомление о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Эмитентом получено 25 июня 2008 г., исх. № 08-8К-03/13403.**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

**Лондонская Фондовая Биржа (London Stock Exchange plc.).**

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Иные сведения не приводятся.**

## **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

**Изменений размера УК за данный период не было**

## **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**В соответствии со ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее – Закон) сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.**

*В случае, предусмотренном п. 2 и 8 ст. 53 Закона, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.*

*В соответствии с п. 11.4 ст. 11 Устава Общества Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.*

*В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

*В соответствии со ст. 55 Закона, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требований.*

*Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.*

*В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения ст. 53 Закона. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*В соответствии со ст. 47 Закона годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые Уставом Общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.*

*В соответствии со ст. 54 Закона при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров Общества определяет дату, место, время проведения Общего собрания акционеров.*

*Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества (далее – лица, имеющие право созыва Общего собрания акционеров), должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.*

*Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен Уставом.*

*В случаях, когда в соответствии с Законом Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов*

голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа Общества. В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 дней после окончания отчетного года.

В соответствии с п. 14.9. ст. 14 Устава Общества в случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, установленного для направления предложений в Общество.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и(или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров (наблюдательный совет) общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с п. 11.5. ст. 11 Устава Общества информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru). Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должна быть доступна акционерам Общества на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до проведения Общего собрания акционеров Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п. 11.11. ст. 11 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме Отчёта об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее 4 (Четырёх) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров.

В случае если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный

*держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «МУС Энергетики»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7705039240*

ОГРН: *1027739290897*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НТЦ ФСК ЕЭС»*

Место нахождения: *115201, г. Москва, Каширское шоссе, д. 22, корп. 3*

ИНН: *7728589190*

ОГРН: *1067746819194*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

3. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Электросетьсервис ЕНЭС»*

Место нахождения: *Московская область, г. Ногинск*

ИНН: *7705825187*

ОГРН: *1087746060676*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

4. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦИУС ЕЭС»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7728645409*

ОГРН: *1087746041151*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЭССК ЕЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7723185941**

ОГРН: **1027700035285**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Читатехэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Читатехэнерго»**

Место нахождения: **Забайкальский край, г. Чита**

ИНН: **7536053550**

ОГРН: **1037550044432**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АПБЭ»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7729530055**

ОГРН: **1057747692815**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Мобильные ГТЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7706627050**

ОГРН: **1067746865493**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нурэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нурэнерго»**

Место нахождения: **Чеченская республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6**

ИНН: **2020004046**

ОГРН: **1022002546136**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **77%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **77%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томские магистральные сети»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Томск, пр. Кирова, 36*

ИНН: 7017114665

ОГРН: 1057536132422

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 52.03%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 59.8%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

11. Полное фирменное наименование: *Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система «СакРусэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ОЭС «СакРусэнерго»*

Место нахождения: *Грузия, 0159, г. Тбилиси, ул. Маршала Геловани, № 2*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 50%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 50%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Кубанские магистральные сети»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 5*

ИНН: 2312130841

ОГРН: 1062309023611

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 49%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

13. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Северо-Восточная Энергетическая Компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Северовостокэнерго»*

Место нахождения: *109028, г. Москва, Серебрянический переулок, д. 3 строение 1*

ИНН: 7705002070

ОГРН: 1027739213622

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 49%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

14. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «АйТи Энерджи Сервис»*

Место нахождения: *Россия, 109074 г. Москва, Китайгородский пр-д, д. 7, стр. 5*

ИНН: 7729403949

ОГРН: 1037700018751

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 79,99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЭНИН»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, дом 19**

ИНН: **7725054454**

ОГРН: **1027739431752**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38.24%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **38.24%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14.07%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **14.07%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное Общество «ЭнергоРынок»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЭнергоРынок»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125167, Москва, Эльдoradoвский пер., д. 5**

ИНН: **7714539023**

ОГРН: **1047796114673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **8.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **8.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

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

ИНН: **7729601362**

ОГРН: **1087746560197**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом за отчетный квартал:

**Указанные сделки в течение данного периода не совершались**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «**Standard & Poor's International Services Inc.**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Standard & Poor's**»

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
**<http://www.standardandpoors.ru>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

**Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / прогноз «Позитивный»**

**Международная шкала в национальной валюте: BB+ / прогноз «Позитивный»**

**Национальная шкала (Россия): ruAA+**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.02.2015	<b>Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / прогноз «Негативный»</b> <b>Международная шкала в национальной валюте: BB+ / прогноз «Негативный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): ruAA+</b>
20.09.2016	<b>Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / прогноз «Стабильный»</b> <b>Международная шкала в национальной валюте: BB+ / прогноз «Стабильный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): ruAA+</b>
21.03.2017	<b>Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / прогноз «Позитивный»</b> <b>Международная шкала в национальной валюте: BB+ / прогноз «Позитивный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): ruAA+</b>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «**Moody's Investors Service Ltd**» **Великобритания**

Сокращенное фирменное наименование: «**Moody's**»

Место нахождения: **One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5FA, Великобритания**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
**<http://www.moody's.com>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

**Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / прогноз «Стабильный»**

**Национальная шкала (Россия): Отозван по инициативе рейтингового агентства. Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов по национальной шкале.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
-----------------	------------------------------



Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.01.2015	<i>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / на пересмотре с возможностью понижения</i> <i>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru / на пересмотре с возможностью понижения</i>
26.02.2015	<i>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / прогноз «Негативный»</i> <i>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru</i>
07.12.2015	<i>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / прогноз «Стабильный»</i> <i>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru</i>
09.03.2016	<i>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / на пересмотре с возможностью понижения</i>
10.03.2016	<i>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru / на пересмотре с возможностью понижения</i>
18.03.2016	<i>Рейтинг долгосрочной кредитоспособности по национальной шкале отозван по инициативе рейтингового агентства. Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов Российской Федерации по национальной шкале. Решение об отзыве рейтингов агентства по национальной шкале не повлияет на их присвоение по международной шкале.</i>
27.04.2016	<i>Рейтинг долгосрочной кредитоспособности по международной шкале в иностранной валюте подтвержден на уровне Ba1 / прогноз «Негативный»</i>
21.02.2017	<i>Рейтинг долгосрочной кредитоспособности по международной шкале в иностранной валюте подтвержден на уровне Ba1 / прогноз изменен с «Негативного» на «Стабильный»</i>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет*

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd»*

Место нахождения: *Великобритания, 30 North Colonnade, Canary Wharf, Лондон E14 5GN*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
*<http://www.fitchratings.com>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

*Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: BBB- / прогноз «Стабильный»*

*Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: BBB- / прогноз «Стабильный»*

*Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: F3*

*Национальный долгосрочный рейтинг: Отозван по инициативе рейтингового агентства. Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов в Российской Федерации по национальной шкале в связи с введением новых регуляторных требований к работе кредитных рейтинговых агентств в России. Решение об отзыве рейтингов агентства по национальной шкале не повлияет на их присвоение по международной шкале.*

*Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: BBB-*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.01.2015	Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: <b>BBB- / прогноз «Негативный»</b> Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: <b>BBB- / прогноз «Негативный»</b> Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: <b>F3</b> Национальный долгосрочный рейтинг на уровне AAA(rus) / прогноз «Стабильный» Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: <b>BBB-</b>
10.07.2015	Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: <b>BBB- / прогноз «Негативный»</b> Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: <b>BBB- / прогноз «Негативный»</b> Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: <b>F3</b> Национальный долгосрочный рейтинг на уровне AAA(rus) / прогноз «Стабильный» Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: <b>BBB-</b>
20.10.2016	Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: <b>BBB- / прогноз «Стабильный»</b> Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: <b>BBB- / прогноз «Стабильный»</b> Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: <b>F3</b> Национальный долгосрочный рейтинг: <b>AAA(rus) / прогноз «Стабильный»</b> Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: <b>BBB-</b>
06.02.2016	Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: <b>BBB- / прогноз «Стабильный»</b> Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: <b>BBB- / прогноз «Стабильный»</b> Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: <b>F3</b> Национальный долгосрочный рейтинг: <b>отозван</b> Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: <b>BBB-</b>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0,5**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **1 274 665 323 063**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **72 140 500 768**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
10.09.2002	1-01-65018-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством:*

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьёй 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- *обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;*
- *требовать возмещения причинённых Обществу убытков;*
- *оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;*
- *заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);*
- *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.*

*Иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации:*

*В соответствии со ст. 34 Закона «Об акционерных обществах» (далее – Закон) акция, принадлежащая учредителю общества, не предоставляет права голоса до момента ее полной оплаты, если иное не предусмотрено Уставом Общества.*

*Согласно ст. 40 Закона акционеры общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа.)*

*Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).*

*В соответствии со ст. 41 Закона лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в течение срока его действия вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи заявления о приобретении размещаемых ценных бумаг и исполнения обязанности по их оплате.*

*Согласно ст. 46 Закона держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.*

*В соответствии со ст. 59 Закона голосование на общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования в случае, предусмотренном Законом.*

*В соответствии со ст. 71 Закона общество или акционер (акционеры), владеющие в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров (наблюдательного совета) общества, единоличному исполнительному органу общества (директору, генеральному директору), временному единоличному исполнительному органу общества (директору, генеральному директору), члену коллегиального исполнительного органа*

общества (правления, дирекции), равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении причиненных обществу убытков в случае, предусмотренном абзацем первым п. 2 ст. 71 Закона.

Согласно ст. 72 Закона каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их. В случае, если общее количество акций, в отношении которых поступили заявления об их продаже обществу, превышает количество акций, которое может быть приобретено обществом с учетом ограничений, установленных настоящей статьей, акции приобретаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

Согласно ст. 75 Закона акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с п. 3 ст. 79 Закона, если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам;

внесения изменений и дополнений в устав общества (принятия общим собранием акционеров решения, являющегося основанием для внесения изменений и дополнений в устав общества) или утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании;

принятия общим собранием акционеров решения по вопросам, предусмотренным п. 3 ст. 7.2 и пп. 19.2 п. 1 ст. 48 Закона, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

Уставом Эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет*.

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, раскрывается отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены, и выпускам, ценные бумаги которых не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и (или) находятся в обращении).

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

По каждому выпуску, все ценные бумаги которого были погашены в течение пяти последних завершенных отчетных лет и периода с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, в табличной форме указываются следующие сведения:

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-65018-D*

Дата присвоения идентификационного номера: *06.06.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *21.10.2015*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-06-65018-D*

Дата государственной регистрации: *05.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска\*: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *05.10.2010*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *15.09.2020*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

*\* с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 534 586 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *07*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-07-65018-D*

Дата государственной регистрации: *05.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска\*: *5 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *17.11.2010*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *16.10.2020*

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 27.10.2015 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 1 760 821 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.10.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.09.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 314 887 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.11.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.10.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.10.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.09.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 11, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.11.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.10.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-12-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **21.05.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **19.04.2019**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

**\* с 28.04.2016 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 46 462 шт. облигаций.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**



Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 13, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-13-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.07.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.06.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 15, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-15-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **03.11.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.10.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-18-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **23.12.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.11.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

**\* с 13.06.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 109 762 шт. облигаций.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-19-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.07.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.07.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-21-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **06.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.10.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-22-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.09.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.07.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-23-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.06.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.04.2048**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-24-65018-D**  
Дата государственной регистрации: **21.06.2012**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**  
Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**  
Номинал: **1 000**  
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**  
Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**  
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**  
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **06.02.2013**  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **07.01.2028**  
Указывается точно: **Да**  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **25**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-25-65018-D**  
Дата государственной регистрации: **21.06.2012**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**  
Количество ценных бумаг выпуска\*: **15 000 000**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**  
Номинал: **1 000**  
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**  
Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**  
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**  
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **08.10.2012**  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.09.2027**  
Указывается точно: **Да**  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**  
\* с 04.10.2016 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 1 781 862 шт. облигаций.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-26-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.09.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.06.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **27**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-27-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **11 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **11 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.09.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.06.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **28**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-28-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.06.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.04.2048**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **29**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-29-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**  
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.11.2013**  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **07.09.2048**  
Указывается точно: **Да**  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **30**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-30-65018-D**  
Дата государственной регистрации: **14.11.2013**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**  
Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**  
Номинал: **1 000**  
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**  
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**  
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**  
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **10.01.2014**  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.10.2048**  
Указывается точно: **Да**  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **34**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 34 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-34-65018-D**  
Дата государственной регистрации: **14.11.2013**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**



Количество ценных бумаг выпуска: **14 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **14 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **10.01.2014**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.10.2048**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.fsk-ees.ru/, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **37**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-37-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата предоставления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.05.2015**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2050**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.fsk-ees.ru/, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **38**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением, со сроком погашения в 12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения**

*облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-38-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата предоставления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.05.2015**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2050**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2051** Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Биржевые облигации документарные процентные**

**неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-65018-D*

Дата присвоения идентификационного номера: *06.06.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *140*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-06*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-06-65018-D*

Дата присвоения идентификационного номера: *06.06.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *140*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-07*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-65018-D*

Дата присвоения идентификационного номера: *06.06.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *140*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-08*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-65018-D*

Дата присвоения идентификационного номера: *06.06.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *140*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.*

**8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.*

**8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.*

**8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СТАТУС»*

Место нахождения: *109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1*

ИНН: *7707179242*

ОГРН: *1027700003924*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00304*

Дата выдачи: *12.03.2004*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *01.02.2011*

*В обращении находятся документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением*

Депозитарии

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Банк России*

## **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

*Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 1 (опубликована 06.08.1998, начало действия документа 01.01.1999);*

*Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 2 (опубликована 07.08.2000, начало действия документа 01.01.2001);*

*Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации» (опубликован 29.11.2010, начало действия документа 29.12.2010);*

*Федеральный закон от 02.12.1990 № 395-1 «О банках и банковской деятельности» (опубликован 06.12.1990, начало действия документа 27.02.1992);*

*Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (опубликован 25.04.1996, начало действия документа 25.04.1996);*

*Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (опубликован 01.03.1999, начало действия документа 04.03.1999);*

*Федеральный закон от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (опубликовано 05.05.2008, начало действия документа 07.05.2008);*

*Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» (опубликован 12.07.1999, начало действия документа 14.07.1999);*

*Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (опубликован 15.12.2003, начало действия документа 15.06.2004);*

*Федеральный Закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (опубликован 09.08.2001, начало действия документа 01.02.2002).*

*Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (опубликован 29.12.1995, начало действия документа 01.01.1996);*

*Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.2002 № 86-ФЗ (опубликован 13.07.2002, начало действия документа 13.07.2002);*

*Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ (опубликован 08.03.1999, начало действия документа 11.03.1999);*

*Федеральный закон от 21.07.2014 № 213-ФЗ «Об открытии банковских счетов и аккредитивов, о заключении договоров банковского вклада хозяйственными обществами, имеющими стратегическое значение для оборонно-промышленного комплекса и безопасности Российской Федерации, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (опубликован 22.07.2014, начало действия документа 22.07.2014);*

*Инструкция ЦБР «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением» от 04.06.2012 № 138-И (опубликован 17.08.2012, начало действия документа 01.10.2012);*

*Указание Банка России от 21.10.2014 № 3420-У «О дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания владельцев облигаций» (опубликовано 26.02.2015, начало действия документа 09.03.2015);*

*Положение об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам от 04.05.2005 № 269-П (опубликовано 08.06.2005, начало действия документа 19.06.2005);*

*Положение о допуске ценных бумаг к организованным торгам, утвержденное Банком России от 24.02.2016 № 534-П (опубликовано 04.05.2016, начало действия документа 15.05.2016);*

*Положение о совете директоров публичного акционерного общества, рекомендованное письмом Банка России от 15.09.2016 № ИН-015-52/66 (опубликовано 19.09.2016, начало действия документа 30.09.2016);*

*Положение о комитетах совета директоров публичного акционерного общества, рекомендованное письмом Банка России от 15.09.2016 № ИН-015-52/66 (опубликовано 19.09.2016, начало действия документа 30.09.2016).*

## 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

### 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 3 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 30.06.2014, № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0003426806681
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	436 803 164,51
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., 3 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям и являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 30 июля 2014 г.). Другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 20 августа 2014 г.).
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежными средствами.
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года.
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	36
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	435 178 993,87
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, за исключением 1 624 170,64 руб. лицам, своевременно не проинформировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении ими



	своих данных, а также лицам, в отношении которых реестр акционеров Общества содержит некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 26.06.2015, 30.06.2015, № 16
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0006647883
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	847 382 551,42
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям и являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 30 июля 2015 г.). Другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 20 августа 2015 г.).
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежными средствами.
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года.
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	16,5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	844 032 862,07
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,61
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, за исключением 3 349 689,35 руб. лицам, своевременно не проинформировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении ими своих данных, а также лицам, в отношении которых реестр акционеров Общества содержит

	некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров,  29.06.2016, 04.07.2016, № 17
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0133185
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 976 630 220,75
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», - не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 25 июля 2016 года). Другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 15 августа 2016 года).
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежными средствами.
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года.
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	95
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 909 902 797,86
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,61
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, за исключением 66 727 422,89 руб. лицам, своевременно не проинформировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении ими своих данных, а также лицам, в отношении которых реестр акционеров Общества содержит некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.
---	--------------------

*Решения о выплате дивидендов за 2011, 2012 и 2013 гг. Эмитентом не принимались.*

#### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-06-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *05.10.2010*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-06-65018-D от 05.11.2009</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон; 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 35,65; 4-й купон: 35,65	5-й купон: 35,65; 6-й купон: 35,65	7-й купон: 41,14; 8-й купон: 41,14	9-й купон: 41,14; 10-й купон: 41,14	11-й купон: 41,14; 12-й купон: 41,14	13-й купон: 41,14

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 309 973; 8-й купон: 309 973	9-й купон: 309 973; 10-й купон: 309 973	11-й купон: 309 973; 12-й купон: 309 973	13-й купон: 309 973
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016; 12-й купон: 20.09.2016	13-й купон: 21.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 309 973; 8-й купон: 309 973	9-й купон: 309 973; 10-й купон: 309 973	11-й купон: 309 973; 12-й купон: 309 973	13-й купон: 309 973
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 534 586 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-07-65018-D от 05.11.2009</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон 12-й Купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 37,40; 4-й купон: 37,40	5-й купон: 37,40 6-й купон: 37,40	7-й купон: 37,40; 8-й купон: 37,40	9-й купон: 37,40; 10-й купон: 37,40	11-й купон: 37,40 12-й купон: 37,40	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 187 000; 4-й купон: 187 000	5-й купон: 187 000 6-й купон: 187 000	7-й купон: 187 000; 8-й купон: 187 000	9-й купон: 187 000; 10-й купон: 187 000	11-й купон: 65 855 12-й купон: 65 855	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.04.2012; 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014; 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	11-й купон: 22.04.2016 12-й купон: 21.10.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 187 000; 4-й купон: 187 000	5-й купон: 187 000 6-й купон: 187 000	7-й купон: 187 000; 8-й купон: 187 000	9-й купон: 187 000; 10-й купон: 187 000	11-й купон: 65 855 12-й купон: 65 855	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 27.10.2015 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 1 760 821 шт. облигаций

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.10.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-08-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон; 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 35,65; 4-й купон: 35,65	5-й купон: 35,65; 6-й купон: 35,65	7-й купон: 41,14; 8-й купон: 41,14	9-й купон: 41,14; 10-й купон: 41,14	11-й купон: 41,14; 12-й купон: 41,14	13-й купон: 41,14

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 300 934; 8-й купон: 300 934	9-й купон: 300 934; 10-й купон: 300 934	11-й купон: 300 934; 12-й купон: 300 934	13-й купон: 300 934
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016; 12-й купон: 20.09.2016	13-й купон: 21.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 300 934; 8-й купон: 300 934	9-й купон: 300 934; 10-й купон: 300 934	11-й купон: 300 934; 12-й купон: 300 934	13-й купон: 300 934
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 314 887 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-09-65018-D от 05.11.2009</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон; 12-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 39,84; 4-й купон: 39,84	5-й купон: 39,84 6-й купон: 39,84	7-й купон: 39,84; 8-й купон: 39,84	9-й купон: 39,84; 10-й купон: 39,84	11-й купон: 39,84 12-й купон: 39,84	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 199 200; 4-й купон: 199 200	5-й купон: 199 200 6-й купон: 199 200	7-й купон: 199 200; 8-й купон: 199 200	9-й купон: 199 200; 10-й купон: 199 200	11-й купон: 199 200 12-й купон: 199 200	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.04.2012 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	11-й купон: 22.04.2016 12-й купон: 21.10. 2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	--
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 199 200 4-й купон: 199 200	5-й купон: 199 200 6-й купон: 199 200	7-й купон: 199 200 8-й купон: 199 200	9-й купон: 199 200; 10-й купон: 199 200	11-й купон: 199 200 12-й купон: 199 200	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					



Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.10.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-10-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон; 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 38,64; 4-й купон: 38,64	5-й купон: 38,64; 6-й купон: 38,64	7-й купон: 38,64; 8-й купон: 38,64	9-й купон: 38,64; 10-й купон: 38,64	11-й купон: 38,64; 12-й купон: 38,64	13-й купон: 38,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 386 400; 4-й купон: 386 400	5-й купон: 386 400; 6-й купон: 386 400	7-й купон: 386 400; 8-й купон: 386 400	9-й купон: 386 400; 10-й купон: 386 400	11-й купон: 1 126 12-й купон: 330 153	13-й купон: 330 153
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016 12-й купон: 20.09.2016	13-й купон: 21.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 386 400; 4-й купон: 386 400	5-й купон: 386 400; 6-й купон: 386 400	7-й купон: 386 400; 8-й купон: 386 400	9-й купон: 386 400; 10-й купон: 386 400	11-й купон: 1 126 12-й купон: 330 153	13-й купон: 330 153

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 11 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>1 квартал 2017</b>
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 11 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-11-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон:	11-й купон 12-й купон	-

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	3-й купон: 39,84; 4-й купон: 39,84	5-й купон: 39,84; 6-й купон: 39,84	7-й купон: 39,84; 8-й купон: 39,84	9-й купон: 39,84; 10-й купон: 39,84	11-й купон: 39,84 12-й купон: 39,84	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон 398 400 4-й купон 398 400	5-й купон 398 400 6-й купон 398 400	7-й купон: 398 400; 8-й купон: 398 400	9-й купон: 398 400; 10-й купон: 398 400	11-й купон: 398 400 12-й купон: 398 400	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	3-й купон: 27.04.2012; 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013; 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014; 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	22.04.2016 21.10.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	3-й купон: 398 400; 4-й купон: 398 400	5-й купон: 398 400; 6-й купон: 398 400	7-й купон: 398 400; 8-й купон: 398 400	9-й купон: 398 400; 10-й купон: 398 400	11-й купон: 398 400 12-й купон: 398 400	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **12**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 12 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **21.05.2012**Количество облигаций выпуска: **10 000 000**Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 12 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-12-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон	2-й купон; 3-й купон	4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон	8-й купон; 9-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 40,39	2-й купон: 40,39; 3-й купон: 40,39	4-й купон: 40,39; 5-й купон: 40,39	6-й купон: 40,39; 7-й купон: 40,39	8-й купон: 40,39 9-й купон: 40,39	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 403 900	2-й купон: 403 900; 3-й купон: 403 900	4-й купон: 403 900; 5-й купон: 403 900	6-й купон: 403 900; 7-й купон: 403 900	8-й купон: 403 900 9-й купон: 1 876,59	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 26.10.2012	2-й купон: 26.04.2013; 3-й купон: 25.10.2013	4-й купон: 25.04.2014; 5-й купон: 24.10.2014	6-й купон: 24.04.2015; 7-й купон: 23.10.2015	22.04.2016 21.10.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 403 900	2-й купон: 403 900; 3-й купон: 403 900	4-й купон: 403 900; 5-й купон: 403 900	6-й купон: 403 900; 7-й купон: 403 900	8-й купон: 403 900 9-й купон: 1 876,59	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 28.04.2016 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 46 462 шт. облигаций

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 13 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.07.2011**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 13 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-13-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон	8-й купон; 9-й купон	10-й купон 11-й купон	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 42,38; 2-й купон: 42,38	3-й купон: 42,38; 4-й купон: 42,38; 5-й купон: 42,38	6-й купон: 42,38; 7-й купон: 42,38	8-й купон: 42,38; 9-й купон: 42,38	10-й купон: 42,38 11-й купон: 42,38	-

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон 423 800 2-й купон 423 800	3-й купон 423 800 4-й купон 423 800 5-й купон 423 800	6-й купон 423 800 7-й купон 423 800	8-й купон 423 800; 9-й купон: 423 800	10-й купон 423 800 11-й купон 423 800	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон 10.01.2012 2-й купон 03.07.2012	3-й купон 09.01.2013 4-й купон 02.07.2013 5-й купон 31.12.2013	6-й купон: 01.07.2014; 7-й купон: 30.12.2014	8-й купон: 30.06.2015; 9-й купон: 29.12.2015	10-й купон: 28.06.2016 11-й купон: 27.12.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон 423 800 2-й купон 423 800	3-й купон 423 800 4-й купон 423 800 5-й купон 423 800	6-й купон: 423 800; 7-й купон: 423 800	8-й купон: 423 800; 9-й купон: 423 800	10-й купон 423 800 11-й купон 423 800	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **15**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 15 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-15-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **03.11.2011**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 15 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-15-65018-D от 07.06.2011</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 43,63; 2-й купон: 43,63	3-й купон: 43,63; 4-й купон: 43,63	5-й купон: 43,63; 6-й купон: 43,63	7-й купон: 43,63; 8-й купон: 43,63	9-й купон: 43,63; 10-й купон: 43,63	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 13 611; 8-й купон: 13 611	9-й купон: 13 611; 10-й купон: 13 611	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 26.04.2012; 2-й купон: 25.10.2012	3-й купон: 25.04.2013; 4-й купон: 24.10.2013	5-й купон: 24.04.2014; 6-й купон: 23.10.2014	7-й купон: 23.04.2015; 8-й купон: 22.10.2015	9-й купон: 21.04.2016; 10-й купон: 20.10.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 13 611; 8-й купон: 13 611	9-й купон: 13 611; 10-й купон: 13 611	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют
--	-------------

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **18**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 18 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-18-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **23.12.2011**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 18 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-18-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон 10-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 42,38; 2-й купон: 42,38	3-й купон: 42,38; 4-й купон: 42,38	5-й купон: 42,38; 6-й купон: 42,38	7-й купон: 42,38; 8-й купон: 42,38	9-й купон: 42,38 10-й купон: 42,38	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 635 700; 2-й купон: 635 700	3-й купон: 635 700; 4-й купон: 635 700	5-й купон: 635 700; 6-й купон: 4 652	7-й купон: 4 652; 8-й купон: 4 652	9-й купон: 4 652 10-й купон: 4 652	-



Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 11.06.2012; 2-й купон: 10.12.2012	3-й купон: 10.06.2013; 4-й купон: 09.12.2013	5-й купон: 09.06.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 08.06.2015; 8-й купон: 07.12.2015	9-й купон: 06.06.2016 10-й купон: 05.12.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 635 700; 2-й купон: 635 700	3-й купон: 635 700; 4-й купон: 635 700	5-й купон: 635 700; 6-й купон: 4 652	7-й купон: 4 652; 8-й купон: 4 652	9-й купон: 4 652 10-й купон: 4 652	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 13.06.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 109 762 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **19**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 19 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-19-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.07.2011**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>1 квартал 2017</b>
<b>Наименование показателя</b>						

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 19 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-19-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 39,64; 2-й купон: 39,64	3-й купон: 39,64; 4-й купон: 39,64	5-й купон: 39,64; 6-й купон: 39,64	7-й купон: 39,64; 8-й купон: 39,64	9-й купон: 39,64 10-й купон: 39,64	11-й купон: 39,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 792 800; 2-й купон: 792 800	3-й купон: 792 800; 4-й купон: 792 800	5-й купон: 792 800; 6-й купон: 792 800	7-й купон: 792 800; 8-й купон: 792 800	9-й купон: 792 800 10-й купон: 792 800	11-й купон: 792 800
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 19.01.2012; 2-й купон: 19.07.2012	3-й купон: 17.01.2013; 4-й купон: 18.07.2013	5-й купон: 16.01.2014; 6-й купон: 17.07.2014	7-й купон: 15.01.2015; 8-й купон: 16.07.2015	9-й купон: 14.01.2016 10-й купон: 14.07.2016	11-й купон: 12.01.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 792 800; 2-й купон: 792 800	3-й купон: 792 800; 4-й купон: 792 800	5-й купон: 792 800; 6-й купон: 792 800	7-й купон: 792 800; 8-й купон: 792 800	9-й купон: 792 800 10-й купон: 792 800	11-й купон: 792 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют
--	-------------

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **21**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-21-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **06.11.2012**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-21-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон 8-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 43,63; 2-й купон: 43,63	3-й купон: 43,63; 4-й купон: 43,63	5-й купон: 43,63; 6-й купон: 43,63	7-й купон: 43,63 8-й купон: 43,63	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 436 300 8-й купон: 436 300	--

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 24.04.2013; 2-й купон: 23.10.2013	3-й купон: 23.04.2014; 4-й купон: 22.10.2014	5-й купон: 22.04.2015; 6-й купон: 21.10.2015	7-й купон: 20.04.2016 8-й купон: 19.10.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 436 300 8-й купон: 436 300	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **22**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-22-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.09.2012**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>1 квартал 2017</b>
<b>Наименование показателя</b>						

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-22-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 44,88; 2-й купон: 44,88	3-й купон: 46,87; 4-й купон: 44,88	5-й купон: 51,36; 6-й купон: 69,31	7-й купон: 88,76 8-й купон: 76,79	9-й купон: 39,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 448 800; 2-й купон: 448 800	3-й купон: 468 700; 4-й купон: 448 800	5-й купон: 513 600; 6-й купон: 693 100	7-й купон: 887 600 8-й купон: 767 900	9-й купон: 498 600
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 06.02.2013; 2-й купон: 07.08.2013	3-й купон: 05.02.2014; 4-й купон: 06.08.2014	5-й купон: 04.02.2015; 6-й купон: 05.08.2015	7-й купон: 03.02.2016 8-й купон: 03.08.2016	9-й купон: 01.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 448 800; 2-й купон: 448 800	3-й купон: 468 700; 4-й купон: 448 800	5-й купон: 513 600; 6-й купон: 693 100	7-й купон: 887 600 8-й купон: 767 900	9-й купон: 498 600
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **23**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-23-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.06.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-23-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон; 9-й купон; 10-й купон	11-й купон 12-й купон 13-й купон 14-й купон	15-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 20,94; 2-й купон: 18,70	3-й купон: 18,20; 4-й купон: 17,70; 5-й купон: 20,69; 6-й купон: 21,19	7-й купон: 23,19; 8-й купон: 39,89; 9-й купон: 43,38; 10-й купон: 41,39	11-й купон: 41,39 12-й купон: 26,93 13-й купон: 20,69 14-й купон: 20,44	15-й купон: 17,70
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 209 400; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 182 000; 4-й купон: 177 000; 5-й купон: 206 900; 6-й купон: 211 900	7-й купон: 231 900; 8-й купон: 398 900; 9-й купон: 433 800; 10-й купон: 413 900	11-й купон: 413 900 12 купон: 269 300 13-й купон: 206 900 14-й купон: 204 400	15-й купон: 177 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 09.09.2013; 2-й купон: 09.12.2013	3-й купон: 10.03.2014; 4-й купон: 09.06.2014; 5-й купон: 08.09.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 009.03.2015; 8-й купон: 08.06.2015; 9-й купон: 07.09.2015; 10-й купон: 07.12.2015	11-й купон: 07.03.2016 12-й купон: 06.06.2016 13-й купон: 05.09.2016 14-й купон: 05.12.2016	15-й купон: 06.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 209 400; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 182 000; 4-й купон: 177 000; 5-й купон: 206 900; 6-й купон: 211 900	7-й купон: 231 900; 8-й купон: 398 900; 9-й купон: 433 800; 10-й купон: 413 900	11-й купон: 413 900 12-й купон: 269 300 13-й купон: 206 900 14-й купон: 204 400	15-й купон: 177 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **24**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-24-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **06.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-24-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон	4-й купон; 5-й купон	6-й купон 7-й купон	8-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон 39,89	2-й купон: 39,89; 3-й купон: 39,89	4-й купон: 39,89; 5-й купон: 39,89	6-й купон: 39,89 7-й купон: 39,89	8-й купон: 39,89
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон 398 900	2-й купон: 398 900; 3-й купон: 398 900	4-й купон: 398 900; 5-й купон: 398 900	6-й купон: 398 900 7-й купон: 398 900	8-й купон: 398 900
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон 26.07.2013	2-й купон: 24.01.2014; 3-й купон: 25.07.2014	4-й купон: 23.01.2015; 5-й купон: 24.07.2015	6-й купон: 22.01.2016 7-й купон: 22.07.2016	8-й купон: 20.01.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон 398 900	2-й купон: 398 900; 3-й купон: 398 900	4-й купон: 398 900; 5-й купон: 398 900	6-й купон: 398 900 7-й купон: 398 900	8-й купон: 398 900
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					



Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *25*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-25-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.06.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *08.10.2012*

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-25-65018-D от 21.06.2012</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 42,88; 2-й купон: 42,88	3-й купон: 42,88; 4-й купон: 42,88	5-й купон: 42,88; 6-й купон: 42,88	7-й купон: 42,88; 8-й купон: 42,88	9-й купон: 44,88
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 643 200; 2-й купон: 643 200	3-й купон: 643 200; 4-й купон: 643 200	5-й купон: 643 200; 6-й купон: 643 200	7-й купон: 643 200; 8-й купон: 643 200	9-й купон: 79 970
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 02.04.2013; 2-й купон: 01.10.2013	3-й купон: 01.04.2014; 4-й купон: 30.09.2014	5-й купон: 31.03.2015; 6-й купон: 29.09.2015	7-й купон: 29.03.2016; 8-й купон: 27.09.2016	9-й купон: 28.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 643 200; 2-й купон: 643 200	3-й купон: 643 200; 4-й купон: 643 200	5-й купон: 643 200; 6-й купон: 643 200	7-й купон: 643 200; 8-й купон: 643 200	9-й купон: 79 970

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 04.10.2016 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 1 781 862 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **26**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-26-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **04.09.2013**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>1 квартал 2017</b>
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-26-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон; 8-й купон; 9-й купон	10-й купон 11-й купон 12-й купон 13-й купон	14-й купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 18,70	2-й купон: 17,70; 3-й купон: 18,70; 4-й купон: 19,70; 5-й купон: 21,94	6-й купон: 22,44; 7-й купон: 30,92; 8-й купон: 44,63; 9-й купон: 40,64	10-й купон: 41,64 11-й купон: 34,65 12-й купон: 20,69 12-й купон: 20,69 13-й купон: 20,69	14-й купон: 18,45
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 280 500	2-й купон: 265 500; 3-й купон: 280 500; 4-й купон: 295 500; 5-й купон: 329 100	6-й купон: 336 600; 7-й купон: 463 800; 8-й купон: 669 450; 9-й купон: 609 600	10-й купон: 624 600 11-й купон: 519 750 12-й купон: 310 350 13-й купон: 317 850	14-й купон: 276 750
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 12.11.2013	2-й купон: 11.02.2014; 3-й купон: 13.05.2014; 4-й купон: 12.08.2014; 5-й купон: 11.11.2014	6-й купон: 10.02.2015; 7-й купон: 12.05.2015; 8-й купон: 11.08.2015; 9-й купон: 10.11.2015	10-й купон: 09.02.2016 11-й купон: 10.05.2016 12-й купон: 09.08.2016 13-й купон: 08.11.2016	14-й купон: 07.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 280 500	2-й купон: 265 500; 3-й купон: 280 500; 4-й купон: 295 500; 5-й купон: 329 100	6-й купон: 336 600; 7-й купон: 463 800; 8-й купон: 669 450; 9-й купон: 609 600	10-й купон: 624 600 11-й купон: 519 750 12-й купон: 310 350 13-й купон: 317 850	14-й купон: 276 750
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *27*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-27-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.06.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *04.09.2013*

Количество облигаций выпуска: *11 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *11 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-27-65018-D от 21.06.2012</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон; 8-й купон; 9-й купон	10-й купон 11-й купон 12-й купон 13-й купон	14-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 18,70	2-й купон: 17,70; 3-й купон: 18,70; 4-й купон: 19,70; 5-й купон: 21,94	6-й купон: 22,44; 7-й купон: 30,92; 8-й купон: 44,63; 9-й купон: 40,64	10-й купон: 41,64 11-й купон: 34,65 12-й купон: 20,69 13-й купон: 21,19	14-й купон: 18,45
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 205 700	2-й купон: 194 700; 3-й купон: 205 700; 4-й купон: 216 700; 5-й купон: 241 340	6-й купон: 246 840; 7-й купон: 340 120; 8-й купон: 490 930; 9-й купон: 447 040	10-й купон: 458 040 11-й купон: 381 150 12-й купон: 227 590 13-й купон: 233 090	14-й купон: 202 950
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 12.11.2013	2-й купон: 11.02.2014; 3-й купон: 13.05.2014; 4-й купон: 12.08.2014; 5-й купон: 11.11.2014	6-й купон: 10.02.2015; 7-й купон: 12.05.2015; 8-й купон: 11.08.2015; 9-й купон: 10.11.2015	10-й купон: 09.02.2016 11-й купон: 10.05.2016 12-й купон: 09.08.2016 13-й купон: 08.11.2016	14-й купон: 07.02.2017

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 205 700	2-й купон: 194 700; 3-й купон: 205 700; 4-й купон: 216 700; 5-й купон: 241 340	6-й купон: 246 840; 7-й купон: 340 120; 8-й купон: 490 930; 9-й купон: 447 040	10-й купон: 458 040 11-й купон: 381 150 12-й купон: 227 590 13-й купон: 233 090	14-й купон: 202 950
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **28**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-28-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.06.2013**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>1 квартал 2017</b>
<b>Наименование показателя</b>						

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-28-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон; 9-й купон; 10-й купон	11-й купон; 12-й купон; 13-й купон; 14-й купон	15-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 20,94; 2-й купон: 18,70	3-й купон: 18,20; 4-й купон: 17,70; 5-й купон: 20,69; 6-й купон: 21,19	7-й купон: 23,19; 8-й купон: 39,89; 9-й купон: 43,38; 10-й купон: 41,39	11-й купон: 41,39; 12-й купон: 26,93; 13-й купон: 20,69; 14-й купон: 20,44	15-й купон: 17,70
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 418 800; 2-й купон: 374 000	3-й купон: 364 000; 4-й купон: 354 000; 5-й купон: 413 800; 6-й купон: 423 800	7-й купон: 463 800; 8-й купон: 797 800; 9-й купон: 867 600; 10-й купон: 827 800	11-й купон: 827 800; 12-й купон: 538 600; 13-й купон: 413 800; 14-й купон: 408 800	15-й купон: 354 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 09.09.2013; 2-й купон: 09.12.2013	3-й купон: 10.03.2014; 4-й купон: 09.06.2014; 5-й купон: 08.09.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 09.03.2015; 8-й купон: 08.06.2015; 9-й купон: 07.09.2015; 10-й купон: 07.12.2015	11-й купон: 07.03.2016; 12-й купон: 06.06.2016; 13-й купон: 05.09.2016; 14-й купон: 05.12.2016	15-й купон: 06.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 418 800; 2-й купон: 374 000	3-й купон: 364 000; 4-й купон: 354 000; 5-й купон: 413 800; 6-й купон: 423 800	7-й купон: 463 800; 8-й купон: 797 800; 9-й купон: 867 600; 10-й купон: 827 800	11-й купон: 827 800; 12-й купон: 538 600; 13-й купон: 413 800; 14-й купон: 408 800	15-й купон: 354 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **29**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-29-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **14.11.2013**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-29-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон 10-й купон 11-й купон 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 17,70; 2-й купон: 18,70; 3-й купон: 19,70; 4-й купон: 21,94;	5-й купон: 22,44; 6-й купон: 25,18; 7-й купон: 44,63; 8-й купон: 40,64	9-й купон: 41,64 10-й купон: 39,89 11-й купон: 20,69 12-й купон: 21,19	13-й купон: 18,45
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 354 000; 2-й купон: 374 000; 3-й купон: 394 000; 4-й купон: 438 800	5-й купон: 448 800; 6-й купон: 503 600; 7-й купон: 892 600; 8-й купон: 812 800	9-й купон: 832 800 10-й купон: 797 800 11-й купон: 413 800 12-й купон: 423 800	13-й купон: 369 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 20.01.2014; 2-й купон: 21.04.2014; 3-й купон: 21.07.2014; 4-й купон: 20.10.2014	5-й купон: 19.01.2015; 6-й купон: 20.04.2015; 7-й купон: 20.07.2015; 8-й купон: 19.10.2015	9-й купон: 18.01.2016 10-й купон: 18.04.2016 11-й купон: 18.07.2016 12-й купон: 17.10.2016	13-й купон: 16.01.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 354 000; 2-й купон: 374 000; 3-й купон: 394 000; 4-й купон: 438 800	5-й купон: 448 800; 6-й купон: 503 600; 7-й купон: 892 600; 8-й купон: 812 800	9-й купон: 832 800 10-й купон: 797 800 11-й купон: 413 800 12-й купон: 423 800	13-й купон: 369 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *30*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-30-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.11.2013*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Банк России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *10.01.2014*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 Квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением</i>					



Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-30-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон; 11-й купон; 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 18,70; 2-й купон: 17,70; 3-й купон: 20,69; 4-й купон: 21,19	5-й купон: 23,19; 6-й купон: 39,89; 7-й купон: 43,38; 8-й купон: 41,39	9-й купон: 41,39 10-й купон: 26,93 11-й купон: 20,69 12-й купон: 20,44	13-й купон: 17,70
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 177 000; 3-й купон: 206 900; 4-й купон: 211 900	5-й купон: 231 900; 6-й купон: 398 900; 7-й купон: 433 800; 8-й купон: 413 900	9-й купон: 413 900 10 купон: 269 300 11-й купон: 206 900 12-й купон: 204 400	13-й купон: 177 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 14.03.2014; 2-й купон: 13.06.2014; 3-й купон: 12.09.2014; 4-й купон: 12.12.2014	5-й купон: 13.03.2015; 6-й купон: 12.06.2015; 7-й купон: 11.09.2015; 8-й купон: 11.12.2015	9-й купон: 11.03.2016 10 купон: 10.06.2016 11-й купон: 09.09.2016 12-й купон: 09.12.2016	13-й купон: 10.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 177 000; 3-й купон: 206 900; 4-й купон: 211 900	5-й купон: 231 900; 6-й купон: 398 900; 7-й купон: 433 800; 8-й купон: 413 900	9-й купон: 413 900 10-й купон: 269 300 11-й купон: 206 900 12-й купон: 204 400	13-й купон: 177 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *34*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 34 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-34-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.11.2013*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска *Банк России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *10.01.2014*

Количество облигаций выпуска: *14 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *14 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 34 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-34-65018-D от 14.11.2013</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон 10-й купон 11-й купон 12-й купон	13-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 18,70; 2-й купон: 17,70; 3-й купон: 20,69; 4-й купон: 21,19	5-й купон: 23,19; 6-й купон: 39,89; 7-й купон: 43,38; 8-й купон: 41,39	9-й купон: 41,39 10-й купон: 26,93 11-й купон: 20,69 12-й купон: 20,44	13-й купон: 17,70
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 261 800; 2-й купон: 247 800; 3-й купон: 289 660; 4-й купон: 296 660	5-й купон: 324 660; 6-й купон: 558 460; 7-й купон: 607 320; 8-й купон: 579 460	9-й купон: 579 460 10-й купон: 377 020 11-й купон: 289 660 12-й купон: 289 160	13-й купон: 247 800
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 14.03.2014; 2-й купон: 13.06.2014; 3-й купон: 12.09.2014; 4-й купон: 12.12.2014	5-й купон: 13.03.2015; 6-й купон: 12.06.2015; 7-й купон: 11.09.2015; 8-й купон: 11.12.2015	9-й купон: 11.03.2016 10-й купон: 10.06.2016 11-й купон: 09.09.2016 12-й купон: 09.12.2016	13-й купон: 10.03.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 261 800; 2-й купон: 247 800; 3-й купон: 289 660; 4-й купон: 296 660	5-й купон: 324 660; 6-й купон: 558 460; 7-й купон: 607 320; 8-й купон: 579 460	9-й купон: 579 460 10-й купон: 377 020 11-й купон: 289 660 12-й купон: 289 160	13-й купон: 247 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **37**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-37-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска **Банк России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **27.05.2015**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-37-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон 4-й купон 5-й купон 6-й купон	7-й купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	1-й купон: 44,63; 2-й купон: 40,64	3-й купон: 41,64 4-й купон: 34,65 5-й купон: 20,69 6-й купон: 21,19	7-й купон: 18,45
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800 4-й купон: 693 000 5-й купон: 413 800 6-й купон: 423 800	7-й купон: 369 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон: 05.08.2015 2-й купон: 04.11.2015	3-й купон: 03.02.2016 4-й купон: 04.05.2016 5-й купон: 03.08.2016 6-й купон: 02.11.2016	7-й купон: 01.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800 4-й купон: 693 000 5-й купон: 413 800 6-й купон: 423 800	7-й купон: 369 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **38**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-38-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска **Банк России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **27.05.2015**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-38-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон 4-й купон 5-й купон 6-й купон	7-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	1-й купон: 44,63; 2-й купон: 40,64	3-й купон: 41,64 4-й купон: 34,65 5-й купон: 20,69 6-й купон: 21,19	7-й купон: 18,45
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800 4-й купон: 693 000 5-й купон: 413 800 6-й купон: 423 800	7-й купон: 369 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон: 05.08.2015 2-й купон: 04.11.2015	3-й купон: 03.02.2016 4-й купон: 04.05.2016 5-й купон: 03.08.2016 6-й купон: 02.11.2016	7-й купон: 01.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800 4-й купон: 693 000 5-й купон: 413 800 6-й купон: 423 800	7-й купон: 369 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	100	100	100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

**Облигации биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением</b>					
Идентификационный номер выпуска и дата его присвоения:	<b>4B02-01-65018-D от 06.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 40,39; 2-й купон: 40,39	3-й купон: 40,39; 4-й купон: 40,39	5-й купон: 40,39; 6-й купон: 40,39	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 403 900; 2-й купон: 403 900	3-й купон: 403 900; 4-й купон: 403 900	5-й купон: 403 900; 6-й купон: 8 205	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 24.04.2013; 2-й купон: 23.10.2013	3-й купон: 23.04.2014; 4-й купон: 22.10.2014	5-й купон: 22.04.2015; 6-й купон: 21.10.2015	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-	-

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 403 900; 2-й купон: 403 900	3-й купон: 403 900; 4-й купон: 403 900	5-й купон: 403 900; 6-й купон: 8 205	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Выпуск биржевых облигаций полностью погашен 21.10.2015					

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-02**

*Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинал: **1 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2012	2013	2014	2015	2016	1 квартал 2017
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением</b>					
Идентификационный номер выпуска и дата его присвоения:	<b>4B02-02-65018-D от 06.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:					-	1-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:					-	1-й купон: 23,31
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:					-	1-й купон: 233 100
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:					-	1-й купон: 28.02.2017
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):					-	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:					-	1-й купон: 233 100

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:					-	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:						Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

#### 8.8. Иные сведения

*Иных сведений нет.*

#### 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.*



**Приложение № 1 к настоящему ежеквартальному отчету.**

**Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**



# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2016 г.

Приложение к Приказу Минфина  
РФ от 02.07.2010 №66н (в  
ред. Приказа Минфина РФ от  
05.10.2011 №124н)

Форма № 1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация **Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **передача электроэнергии**  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
**публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности**  
Единица измерения: **тыс. руб.**  
Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А**

по ОКПО

ИНН  
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2016	12	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47		41
384		

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
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Р.1 Пояснений* Р.3.2 Приложений**	Нематериальные активы	1110	3 326 907	3 494 151	3 265 522
Р.1 Пояснений* Р.3.6 Приложений**	Результаты исследований и разработок	1120	163 047	243 651	324 255
Р.2 Пояснений* Р.3.3 Приложений**	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	-	-	-
Р.3 Пояснений* Р.3.7 Приложений**	Финансовые вложения	1150	71 824 222	32 339 155	25 764 856
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р.2 Пояснений*	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
Р.3.4 Приложений**	вложения во внеоборотные активы	1172	191 073 182	209 738 793	226 376 514
Р.3.5 Приложений**	авансы под внеоборотные активы	1173	25 790 087	20 854 723	39 761 614
Р.3.11 Приложений**	прочие внеоборотные активы	1174	318 455	192 750	348 280
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 183 264 138</b>	<b>1 124 338 485</b>	<b>1 117 920 595</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Р.4 Пояснений* Р.3.10 Приложений**	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
Р.5 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	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
Р.3 Пояснений* Р.3.8 Приложений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 067 318	38 893 489	2 762 466
Р.3.19 Приложений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 007 838	21 977 333	39 480 358
Р.3.11 Приложений**	Прочие оборотные активы	1260	30 698	87 002	108 866
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>182 909 659</b>	<b>143 962 961</b>	<b>113 296 371</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 366 173 797</b>	<b>1 268 301 446</b>	<b>1 231 216 966</b>

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	1	2	3	4	4
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
Р.3.1 Приложение**	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	258 523 592	246 420 309	235 563 921
Р.3.1 Приложение**	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	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>987 000 569</b>	<b>885 386 179</b>	<b>854 489 570</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Р.3.12 Приложение**	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
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>286 824 380</b>	<b>294 158 912</b>	<b>267 435 690</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	29 195 354	31 361 933	29 544 812
Р.3.3 Приложение*	Кредиторская задолженность,	1520	60 031 744	54 748 132	77 550 930
Р.3.13 Приложение**	в том числе:				
	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
Р.7 Приложение*	Оценочные обязательства	1540	2 426 829	1 905 387	1 435 028
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>92 348 848</b>	<b>88 756 355</b>	<b>109 291 706</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 366 173 797</b>	<b>1 268 301 446</b>	<b>1 231 216 966</b>

\* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

\*\* - Пояснения приложены к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Руководитель

  
(подпись)

А.Е. Муров

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

А.П. Носков

(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.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация

Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

передача электроэнергии

ИНН

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей  
федеральной собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения:

тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2016	12	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47		41
384		

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
	<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
	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.3.15 Пояснений**	Прочие доходы	2340	72 954 542	23 540 512
Р.3.15 Пояснений**	Прочие расходы	2350	( 20 767 964 )	( 25 981 751 )
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)</b>	2300	124 320 047	27 884 261
Р.3.5 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 )	( - )
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	2400	106 070 911	17 870 137

5

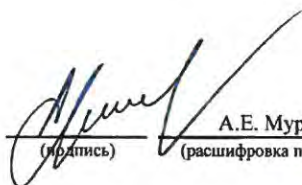


Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>		
Р.3.3 Приложения**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	12 520 106	13 866 221
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	118 591 017	31 736 358
Р.3.16 Приложения**	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.

\*\* - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Руководитель

  
(подпись) А.Е. Муров  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись) А.П. Носков

" 20 " февраля 2017 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 16 г.

### Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

Организация  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид  
экономической  
деятельности  
Организационно-правовая форма/форма собственности

передача электроэнергии

публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

	Коды		
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
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. <sup>1</sup>	3100	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	( 63 312 639 )	854 489 570
<u>За 20 15 г.<sup>2</sup></u>							
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
пересценка 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	-	-
пересценка 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. <sup>2</sup>	3200	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	( 43 529 255 )	885 386 179
<u>За 20 16 г.<sup>3</sup></u>							
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
пересценка 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	-	-
пересценка 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. <sup>3</sup>	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 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	Изменения капитала за 20 <u>15</u> г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 <u>15</u> г. <sup>2</sup>
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
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 <u>16</u> г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 <u>15</u> г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	987 695 490	886 127 082	855 250 506

Руководитель



А.Е. Муров

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер


А.П. Носков

(расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.

## Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.





# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2016 г.

Приложение к приказу  
Минфина РФ от 02.07.2010  
№66н (в ред. Приказа  
Минфина РФ от 05.10.2011)

Организация **Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **передача электроэнергии**  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
**публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей  
федеральной собственности**  
Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2016
56947007		
4716016979		
35.12		
47	41	
384		

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
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
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
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
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
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
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>14 030 529</b>	<b>( 17 503 024 )</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>21 977 309</b>	<b>39 480 333</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>36 007 838</b>	<b>21 977 309</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

*(подпись)*

А.Е.Муров

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

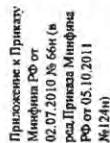
*(подпись)*

А.П.Носков

(расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.





**Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"  
передача электроэнергии  
публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности**

**передача электроэнергии**

**публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности**

тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

### 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

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			

11

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		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	Выбыло	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)
из них:	5150	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	-	(80 604)	403 971	(160 320)
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2016 г.	65 811	(23 034)	-	-	-	(13 162)	65 811	(36 196)
Разработка концепции ААС	5151	за 2015 г.	65 811	(9 872)	-	-	-	(13 162)	65 811	(23 034)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	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)
	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 незавершенные НИОКР и незавершенные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НИМА или ВНОКР*	На конец периода
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 испытание 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
Незавершенные 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 программного-аппаратного и технологического решения "ОСМ"	5181	за 2016 г.	215 648	-	-	(215 648)	-
	5191	за 2015 г.	188 454	83 470	-	(56 276)	215 648
Изменение исчисления времени ЛИБС КУЭ	5182	за 2016 г.	60 001	-	-	(60 001)	-
	5192	за 2015 г.	60 001	-	-	-	60 001
Создание ОСНЭС электростанций 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 ЕАСУЮ 1 очередь	5185	за 2016 г.	169 392	-	-	(169 392)	-
	5195	за 2015 г.	-	169 392	-	-	169 392
Специализированные ПОЛИБС 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 период в основные средства

13

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		перенесено		перенесено		перенесено			
			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)	22 179 809	(11 135 371)	1 609 610 199	(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	(16 745 681)	7 559 052	(3 826)	(1 948 524)	671 375	(2 867 310)	1 985 790	(639 988)	83 833 105	(19 585 430)	
	5202	за 2016 г.	892 294 143	(411 493 380)	39 704 589	(1 784)	(620 676)	498 542	(37 250 622)	2 071 624	(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)	(2 402 982)	1 926 231	(38 720 682)	19 504 065	(9 889 009)	569 235 193	(271 265 193)	
	5213	за 2015 г.	442 834 789	(184 177 106)	43 954 895	(82 918)	(2 796 086)	2 388 506	(36 129 689)	13 422 486	(6 505 901)	497 416 084	(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.	2 938 064	(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)	2 938 064	(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)	7 636	(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.	-	-	-	-	-	-	(17 195)	-	-	343 907	(17 195)	



## 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 увеличения стоимости	
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	(20 052 760)	(103 870 498)	224 401 309
в том числе:	5240	за 2015 г.	259 594 973	96 869 758	(13 858 969)	(99 016 692)	243 589 070
новое строительство	5251	за 2016 г.	93 255 221	51 618 798	(582 701)	(46 914 285)	97 377 033
модернизация и реконструкция	5252	за 2016 г.	111 656 622	48 601 776	(1 052 638)	(65 950 539)	93 255 221
приобретение объектов основных средств	5253	за 2016 г.	106 531 284	33 208 715	(353 141)	(55 488 425)	83 898 433
объекты НИОКР	5254	за 2016 г.	105 015 235	33 333 423	(873 538)	(30 943 836)	106 531 284
создание НМА	5255	за 2016 г.	142 126	1 339 088	(12 166)	(1 414 377)	54 671
незавершенные НИР	5256	за 2016 г.	419 526	1 846 937	(3 999)	(2 120 338)	142 126
прочие	5257	за 2016 г.	3 226 667	1 868 651	(786 695)	(40 164)	4 718 625
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	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 нерасчетные устройства	5262	14 100 881	24 887 730		
Машины и оборудование	5263	5 353 834	3 116 146		
Транспортные средства	5264	120	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 нерасчетные устройства	5272	(57 809)	(26 055)		
Машины и оборудование	5273	(7 761)	(227)		
Транспортные средства	5274	-	-		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275				

15

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
Переведенные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	7 680 932	10 313 874	5 818 381
Переведенные 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	33 654 082	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	98 323	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					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило		Выбыло (погашено)		накопленная стоимость	накопленная корректировка	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						
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:													
	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)		
	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)		
	5304	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5324	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	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	-	
	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5326	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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:													
	5309	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5329	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5310	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5330	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	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)		
	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)		
	5313	за 2016 г.	30 116 320	-	-	-	(30 116 320)	-	-	-	-	-		
	5333	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	30 116 320	-		
	5314	за 2016 г.	-	-	-	-	-	(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	-	-	-

14



4. Запасы  
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)		оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себестоимость	резерв 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	-
	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 погашение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода				
			уценная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по следам операций)	присвоенные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долгов в краткосрочную задолженность	уценная 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.	9 554 394	(50 855)	9 372 866	-	(65 764)	-	-	-	(7 483 279)	11 378 417	(50 855)	
	5521	за 2015 г.	1 110 536	(88)	8 720 738	-	(52 366)	-	(50 767)	-	(224 614)	9 554 594	(50 855)	
	в том числе:													
	5502	за 2016 г.	8 654 597	-	9 340 250	-	(57 220)	-	-	-	(7 472 568)	10 485 659	-	
	5522	за 2015 г.	4 877	-	8 713 575	-	(64 498)	-	-	-	(19 357)	8 654 597	-	
	5503	за 2016 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	-	-	88	(88)	
	5523	за 2015 г.	88	(88)	4 635	-	(4 635)	-	-	-	-	88	(88)	
	5504	за 2016 г.	899 909	(50 767)	12 616	-	(8 544)	-	-	(50 767)	-	(10 711)	893 270	(50 767)
	5524	за 2015 г.	1 105 871	(3 233)	2 528	-	(3 233)	-	-	(50 767)	-	(205 257)	899 909	(50 767)
	5510	за 2016 г.	118 887 847	(59 900 371)	712 758 788	3 498 802	(644 503 485)	(489)	(489)	(50 767)	81 613	(7 226 481)	183 333 369	(59 459 654)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5530	за 2015 г.	113 913 413	(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:													
	5511	за 2016 г.	50 679 611	(10 926 211)	262 022 163	-	(206 108 767)	(50)	(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)
	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5513	за 2016 г.	2 746 155	(1 980 105)	9 420 918	-	(9 614 884)	(12)	(12)	(56 138)	57 080	-	2 495 097	(1 979 163)
	5533	за 2015 г.	3 540 506	(1 980 963)	71 530 913	-	(72 323 833)	(17)	(17)	(556)	1 414	-	2 746 155	(1 980 105)
	5514	за 2016 г.	65 462 081	(45 994 055)	441 315 707	3 498 802	(428 779 834)	(427)	(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)	(23 804)	(348 480)	48 229	-	65 462 081	(45 994 055)
Авансы под вывозные акты (страха 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)	
	5500	за 2016 г.	154 715 407	(64 369 469)	945 612 746	3 498 802	(859 476 933)	(882)	(4 278 547)	84 776	(14 709 760)	229 554 604	(68 563 400)	
	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.	
		уменьшения по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	уменьшения по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	уменьшения по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	35 768 797	15 516 478	37 857 026	18 476 959	26 427 540	16 074 584
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	22 041 037	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	1 878 317	29 508	3 033 764	-	1 316 597	-
Авансы под вывозные акты (страха)	5544	11 847 062	2 836 278	6 800 104	1 381 861	5 032 148	3 184 610
Бухг. Баланса. 1173)							

28

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		списание на финансовый результат			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	приватизирующиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Долгосрочная кредиторская задолженность -	5551	за 2016 г.	462 788	146 120	-	(101 771)	-	5 530	-	512 667	
всего	5571	за 2015 г.	453 029	33 086	-	(6 335)	-	(16 592)	-	462 788	
Краткосрочная кредиторская задолженность -	5560	за 2016 г.	54 748 132	509 898 903	122 524	(504 706 814)	(6 300)	(24 301)	(24 301)	60 031 744	
всего	5580	за 2015 г.	77 550 930	567 351 019	253 252	(590 373 194)	(13 698)	(20 177)	(20 177)	54 748 132	
в том числе:											
поставщики и подрядчики	5561	за 2016 г.	42 279 852	225 287 412	7	(236 474 162)	(6 300)	(38 919)	(38 919)	31 047 890	
	5581	за 2015 г.	67 205 391	198 246 329	42	(223 152 380)	(13 408)	(6 122)	(6 122)	42 279 852	
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.	18 486	45 537 582	-	(45 534 698)	-	21 370	-	18 486	
	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	5 084 909	-	(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.	1 326 189	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	14 618	8 171 878	
	5585	за 2015 г.	6 085 001	233 957 505	-	(233 898 807)	-	(14 055)	(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.	55 210 920	510 044 623	122 524	(504 808 585)	(6 300)	(18 771)	(18 771)	60 544 411	
	5570	за 2015 г.	78 003 959	567 384 105	253 252	(590 379 529)	(13 698)	(37 169)	(37 169)	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 показателя	Кол	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	19 587 110	18 510 449
Итого по элементам	5660	148 070 740	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	148 070 740	142 789 046

7. Резервы под условные обязательства

Показатель		Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	Код						
1	2	3	4	5	6	7	
Условные обязательства	5700	за 2016 г. за 2015 г.	1 905 387 1 435 028	3 831 169 3 441 538	(3 282 943) (2 949 824)	(26 774) (21 355)	2 426 829 1 905 387
в том числе:							
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	5701	за 2016 г. за 2015 г.	762 619 751 506	2 220 485 2 298 861	(2 166 959) (2 287 748)	-	816 145 762 619
Оценочные обязательства на выплаты прошлых периодов	5702	за 2016 г. за 2015 г.	876 899 683 522	943 507 876 808	(850 125) (662 076)	(26 774) (21 355)	943 507 876 899
Оценочные обязательства по государственному пенсионному фонду	5703	за 2016 г. за 2015 г.	265 869 -	106 428 265 869	(265 869) -	-	106 428 265 869
Оценочные обязательства на сумму выплат органам управления и контроля	5704	за 2016 г. за 2015 г.	- -	- 1 909	- -	-	- 1 909
Оценочные обязательства соответствия с условиями договора	5705	за 2016 г. за 2015 г.	- -	558 840 -	- -	-	558 840 -

2

8. Обеспечение 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:				
Перуководство	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. Муров  
(подпись) (расшифровка подписи)

"20" февраля 2017 года



Главный бухгалтер:  Н.Я. Нисов  
(подпись) (расшифровка подписи)

**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.



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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 ПАО «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;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- 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);

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- 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» - Хакаское 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.

## **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



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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 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 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 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



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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

42

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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 вноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
<b>Итого</b>	<b>31 867 163</b>	<b>31 867 163</b>	<b>31 867 163</b>

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 маслonaполненного 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 энергосистеме, 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, реагированию 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. проектоинтеллектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	7 126	11 626	16 127
КомплектРКДнаИРМК(ГИРМК),комплРКДна сист.компл.монит.эффект.работыИРМК(ГИРМК)грозовой обстан.взонеВЛ	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	3 467	4 317	-
"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

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
Компл. 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	-	-
Автоматиз. 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
<b>ИТОГО</b>	<b>3 326 907</b>	<b>3 494 151</b>	<b>3 265 522</b>

(\*) 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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год  
(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

Вид вложений во внеоборотные активы	тыс. руб.		
	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
<b>Итого вложений во внеоборотные активы</b>	<b>191 073 182</b>	<b>209 738 793</b>	<b>226 376 514</b>

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:

Наименование подразделения	тыс. руб.		
	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
<b>Итого по всем подразделениям</b>	<b>185 749 534</b>	<b>204 237 253</b>	<b>220 318 050</b>

**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:

Показатель	тыс. руб.	
	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**

Доходы	Сумма дохода	тыс. руб.	
		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)	
<b>Итого доходы</b>	<b>77 015 114</b>	<b>15 403 023</b>	



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
<b>Итого расходы</b>	<b>43 651 739</b>	<b>8 730 348</b>

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
<b>Итого доходы</b>	<b>24 354 374</b>	<b>4 870 875</b>
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
<b>Итого расходы</b>	<b>45 940 682</b>	<b>9 188 136</b>

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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)
<b>Итого</b>	<b>228 553</b>	<b>(293 851)</b>

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)
<b>Итого</b>	<b>5 851 047</b>	<b>9 530 440</b>

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)
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>(49 658 250)</b>	<b>(44 035 756)</b>	<b>(34 211 465)</b>

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:

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- 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:

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Долевые финансовые вложения, в том числе</b>	<b>70 824 222</b>	<b>31 040 352</b>	<b>25 763 905</b>
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
<b>Долговые финансовые вложения, в том числе</b>	<b>1 000 000</b>	<b>1 298 803</b>	<b>951</b>
Предоставленные займы	1 000 000	1 298 803	951
<b>Итого финансовые вложения</b>	<b>71 824 222</b>	<b>32 339 155</b>	<b>25 764 856</b>

#### 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, %		
<b>Дочерние общества:</b>	<b>14 743 865</b>		<b>14 729 615</b>		<b>15 201 266</b>			
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	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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
<b>Зависимые общества:</b>	<b>144 963</b>		<b>145 063</b>		<b>343 473</b>			
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 «Севсрвостокэнерго»	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	
<b>Прочие организации:</b>	<b>55 935 394</b>		<b>16 165 674</b>		<b>10 215 997</b>			
*ПАО «Интер РАО»	55 823 236	14,075%	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	Организация трансграничных поставок	Рыночная стоимость акций



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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 долевыми долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-	3 169	-		
<b>Итого:</b>	<b>70 824 222</b>		<b>31 040 352</b>		<b>25 763 905</b>			

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 долевыми финансовыми вложениями 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 долевыми финансовыми вложениями и восстановление резерва под обесценение долевыми финансовыми вложениями 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
<b>Итого резерв под обесценение финансовых вложений</b>	<b>9 283 809</b>	<b>9 297 954</b>	<b>8 447 175</b>

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
<b>Итого краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>2 067 318</b>	<b>38 893 489</b>	<b>2 762 466</b>

#### **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 иском 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,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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»:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Авансы, выданные строительным организациям, в том числе</b>	<b>25 790 087</b>	<b>20 854 723</b>	<b>39 761 614</b>
АО "ТЭК Мосэнерго"	4 336 127	1 437 099	11 886



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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
<b>Задолженность покупателей и заказчиков</b>	<b>10 485 059</b>	<b>8 654 597</b>	<b>4 877</b>
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
<b>Авансы выданные</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:</b>	<b>842 503</b>	<b>849 142</b>	<b>1 105 871</b>
- 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
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>11 327 562</b>	<b>9 503 739</b>	<b>1 110 748</b>

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	-

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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
<b>Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</b>	<b>89 976 088</b>	<b>39 753 400</b>	<b>37 501 050</b>

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

64

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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
<b>Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:</b>	<b>336 987</b>	<b>634 998</b>	<b>848 807</b>
МJET 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
<b>Прочие авансы, в том числе:</b>	<b>178 947</b>	<b>131 052</b>	<b>710 736</b>
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
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>515 934</b>	<b>766 050</b>	<b>1 559 543</b>

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

65



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год указанным суммам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	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
<b>Итого прочая дебиторская задолженность</b>	<b>33 381 693</b>	<b>19 468 026</b>	<b>19 991 547</b>

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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 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.

Наименование	тыс. руб.		
	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
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>9 108 558</b>	<b>12 632 339</b>	<b>9 635 100</b>

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:

Наименование расходов будущих периодов	тыс. руб.		
	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
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе</b>	<b>349 153</b>	<b>279 752</b>	<b>457 146</b>
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
<b>Долгосрочные облигационные займы:</b>			
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	-	-
<b>Долгосрочные кредиты (еврооблигации):</b>			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
<b>Долгосрочные внешние займы:</b>			
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	108 971	-	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	80 000	-
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	64 000	19 200	-
ООО «Родина»	11 000	-	-
<b>Итого долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>236 653 463</b>	<b>249 660 368</b>	<b>232 771 196</b>

	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
тыс. руб.			
<b>Краткосрочные займы</b>			
<b>Краткосрочные облигационные займы:</b>			
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
<b>Проценты начисленные:</b>	<b>4 195 354</b>	<b>6 361 933</b>	<b>4 544 812</b>
<b>Итого краткосрочных займов</b>	<b>29 195 354</b>	<b>31 361 933</b>	<b>29 544 812</b>

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



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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:

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
тыс. руб.			
<b>Задолженность перед строительными организациями, в том числе:</b>	<b>26 557 824</b>	<b>37 294 354</b>	<b>63 668 885</b>
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	-

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 Энтер»	83 384	221 956	12 560
ОАО «ТЭСС»	82 277	127 861	277 086
ООО «Югразэлектросетьстрой»	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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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
<b>Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:</b>	<b>4 217 795</b>	<b>4 676 213</b>	<b>3 164 225</b>
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
<b>Прочие, в том числе:</b>	<b>272 271</b>	<b>309 285</b>	<b>372 281</b>
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



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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
<b>Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков</b>	<b>31 047 890</b>	<b>42 279 852</b>	<b>67 205 391</b>

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
<b>Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:</b>	<b>7 215 728</b>	<b>5 214 139</b>	<b>5 299 243</b>
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
<b>Прочие авансы, в том числе:</b>	<b>956 150</b>	<b>915 505</b>	<b>785 758</b>
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
<b>Итого авансы полученные</b>	<b>8 171 878</b>	<b>6 129 644</b>	<b>6 085 001</b>

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
<i>Прочие акционеры</i>	<i>580</i>	<i>580</i>	<i>580</i>



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
<b>Итого прочая кредиторская задолженность</b>	<b>3 984 504</b>	<b>1 939 360</b>	<b>2 619 738</b>

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:

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
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>72 954 542</b>	<b>23 540 512</b>

В составе прочих расходов отражены:

Тип расхода	2016	2015
Резерв по сомнительным долгам	9 811 334	13 604 093
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	1 498 964
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	344 304
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
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>20 767 964</b>	<b>25 981 751</b>

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.

Вид энергетических ресурсов	тыс. руб.	
	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
<b>Итого расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>15 413 488</b>	<b>15 019 102</b>

### 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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В 2016 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом:  $(1\,274\,665\,323\,063 \cdot 12) / 12$  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](http://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
<b>Услуги по передаче электроэнергии:</b>			
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
<b>Итого по услугам по передаче электроэнергии</b>	<b>129 101 445</b>	<b>119 925 988</b>	<b>121 877 945</b>
<b>Услуги по аренде:</b>			
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
<b>Итого по услугам по аренде</b>	<b>798 820</b>	<b>799 848</b>	<b>747 047</b>
<b>Прочие виды выручки от продаж:</b>			
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

МЧ



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
<b>Итого по прочим видам выручки от продаж</b>	<b>203 737</b>	<b>1 361 106</b>	<b>523 723</b>
<b>ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам</b>	<b>130 104 002</b>	<b>122 086 942</b>	<b>123 148 715</b>

Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	2016	2015	2014
тыс. руб.			
<b>Услуги по техобслуживанию и ремонту:</b>			
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
<b>Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту</b>	<b>1 351 355</b>	<b>1 382 639</b>	<b>1 693 627</b>
<b>Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:</b>			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 407 500	1 468 750	1 950 000
<b>Итого по услугам заказчика-застройщика</b>	<b>1 407 500</b>	<b>1 468 750</b>	<b>1 950 000</b>
<b>Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:</b>			
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
<b>Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования</b>	<b>816 906</b>	<b>725 155</b>	<b>1 625 269</b>
<b>Услуги СМР и ПИР:</b>			
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
<b>Итого по услугам по СМР и ПИР</b>	<b>2 376 397</b>	<b>1 444 820</b>	<b>3 658 709</b>
<b>Услуги связи и ТО систем связи</b>			
АО «МУС Энергетики»	688 559	812 743	803 334
АО «Читатехэнерго»	2 021	1 944	2 610
Прочие	778	782	784
<b>Итого по услугам связи ТО и систем связи</b>	<b>691 358</b>	<b>815 469</b>	<b>806 728</b>

Наименование покупателя	2016	2015	2014
<b>Прочие услуги:</b>			
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
<b>Итого по прочим услугам</b>	<b>1 144 438</b>	<b>1 075 490</b>	<b>1 431 936</b>
<b>ИТОГО закупки у связанных сторон</b>	<b>7 787 954</b>	<b>6 912 323</b>	<b>11 166 269</b>

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.
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:</b>				
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	*
<b>Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>40 170 827</b>	<b>38 290 875</b>	<b>32 842 218</b>	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
<b>Авансы выданные:</b>				
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	*
<b>Итого по авансам выданным</b>	<b>4 404 546</b>	<b>3 183 890</b>	<b>3 338 058</b>	
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>				
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	*
<b>Итого по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>52 754 251</b>	<b>51 635 159</b>	<b>50 050 550</b>	
<b>ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>97 329 624</b>	<b>93 109 924</b>	<b>86 230 826</b>	

\* 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
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
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
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>35 862 433</b>	<b>6 200 743</b>	<b>29 661 690</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	2 950
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	401 955	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	1 200	1 200	-
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>1 206 105</b>	<b>1 203 155</b>	<b>2 950</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
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	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>48 391 519</b>	<b>22 948 260</b>	<b>25 443 259</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>85 460 057</b>	<b>30 352 158</b>	<b>55 107 899</b>



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
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
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
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>35 129 303</b>	<b>7 214 692</b>	<b>27 914 611</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>1 193 639</b>	<b>991 258</b>	<b>202 381</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
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	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>48 751 291</b>	<b>35 543 945</b>	<b>13 207 346</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>85 074 233</b>	<b>43 749 895</b>	<b>41 324 338</b>

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
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
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
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>7 161 237</b>	<b>4 287 211</b>	<b>2 874 026</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>800 000</b>	<b>800 000</b>	<b>-</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
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	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>48 389 549</b>	<b>37 399 024</b>	<b>10 990 525</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>56 350 786</b>	<b>42 486 235</b>	<b>13 864 551</b>

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками:</b>			
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
<b>Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками</b>	<b>2 636 674</b>	<b>3 821 099</b>	<b>3 838 175</b>
<b>Расчеты по авансам полученным:</b>			
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
<b>Итого расчеты по авансам полученным</b>	<b>472 938</b>	<b>628 390</b>	<b>698 865</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность:</b>			
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
<b>Итого прочие расчеты</b>	<b>26 349</b>	<b>23 783</b>	<b>39 033</b>
<b>ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>3 135 961</b>	<b>4 473 272</b>	<b>4 576 073</b>

**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	
<b>Итого денежных средств (строка 1250)</b>	<b>36 007 838</b>	<b>21 977 333</b>	<b>39 480 358</b>	

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.
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
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
<b>Итого прочие поступления по текущей деятельности</b>	<b>7 991 467</b>	<b>12 580 771</b>

		тыс. руб.
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
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
<b>Итого прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>24 204 995</b>	<b>19 520 566</b>

### 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;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- 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
<b>ИТОГО</b>	<b>77 737 509</b>	<b>50 063 709</b>	<b>67 131 149</b>

### 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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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	-	-
	<b>2 426 829</b>	<b>1 905 387</b>	<b>1 435 028</b>

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 птицевоздушных и птицевоздушных 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 птицевоздушных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током;
- оборудованию мест накопления отходов;
- ремонту, реконструкции и техническому обслуживанию малосъемных 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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политике 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-з/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «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.

04

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

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

Главный бухгалтер

«20» февраля 2017 г.



А.Е. Муров

А.П. Носков



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  
~ РСС - 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.

## 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

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



Н.А. Данцер

## Руководитель аудиторской проверки

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

Н.Н. Усанова



**Приложение № 2 к настоящему ежеквартальному отчету.**

**Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС  
на 31 марта 2017 г.

Приложение к Приказу Минфина  
РФ от 02.07.2010 №66н (в  
ред. Приказа Минфина РФ от  
05.10.2011 №124н)

Форма № 1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация

Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности передача электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А

КОДЫ		
0710001		
2017	03	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47		41
384		

Дата утверждения  
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы	1110	3 096 079	3 326 907	3 494 151
	Результаты исследований и разработок	1120	142 896	163 047	243 651
	Основные средства, в том числе:	1130	837 504 807	857 440 111	823 624 985
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 721 968	1 721 968	1 698 972
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	832 674 590	852 356 759	817 957 414
	другие виды основных средств	1133	3 108 249	3 361 384	3 968 599
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	70 499 677	71 824 222	32 339 155
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	260 969 913	250 509 851	264 636 543
	оборудование к установке	1171	33 995 725	33 328 127	33 850 277
	вложения во внеоборотные активы	1172	200 486 064	191 073 182	209 738 793
	авансы под внеоборотные активы	1173	26 186 126	25 790 087	20 854 723
	прочие внеоборотные активы	1174	301 998	318 455	192 750
	ИТОГО по разделу I	1100	1 172 213 372	1 183 264 138	1 124 338 485
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Запасы, в том числе:	1210	9 470 776	9 108 558	12 632 339
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 470 776	9 108 558	12 632 325
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	14
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	385 495	493 970	881 583
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	137 252 312	135 201 277	69 491 215
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	11 100 105	11 327 562	9 503 739
	покупатели и заказчики	1232	10 257 064	10 485 059	8 654 597
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	843 041	842 503	849 142
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	126 152 207	123 873 715	59 987 476
	покупатели и заказчики	1236	88 155 492	89 976 088	39 753 400
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	2 808 929	515 934	766 050
	прочие дебиторы	1239	35 187 786	33 381 693	19 468 026
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	10 373 266	2 067 318	38 893 489
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 137 620	36 007 838	21 977 333
	Прочие оборотные активы	1260	33 327	30 698	87 002
	ИТОГО по разделу II	1200	193 652 796	182 909 659	143 962 961
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1 365 866 168	1 366 173 797	1 268 301 446

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 марта 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	1	2	3	4	4
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	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	258 479 075	258 523 592	246 420 309
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	14 188 807	14 188 807	13 295 300
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	53 970 849	45 088 345	( 43 529 255 )
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	( 60 938 049 )	( 60 982 566 )	( 43 529 255 )
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	106 070 911	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	8 837 987	106 070 911	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	1300	995 838 556	987 000 569	885 386 179
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	236 675 513	236 653 463	249 660 368
	Отложенные налоговые обязательства	1420	52 354 664	49 658 250	44 035 756
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	525 189	512 667	462 788
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	1400	289 555 366	286 824 380	294 158 912
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	28 147 652	29 195 354	31 361 933
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	49 993 778	60 031 744	54 748 132
	поставщики и подрядчики	1521	25 845 765	31 047 890	42 279 852
	задолженность перед персоналом организации	1522	885 084	21 370	18 486
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	422 573	555	310 101
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 175 160	16 731 083	4 062 955
	авансы полученные	1525	9 901 777	8 171 878	6 129 644
	прочие кредиторы	1526	4 689 670	3 984 504	1 939 360
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	73 749	74 464	7 734
	Доходы будущих периодов	1530	687 986	694 921	740 903
	Оценочные обязательства	1540	1 642 830	2 426 829	1 905 387
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	1500	80 472 246	92 348 848	88 756 355
	<b>БАЛАНС</b>	1700	1 365 866 168	1 366 173 797	1 268 301 446



Руководитель

(подпись)

А.Е. Муров

(расшифровка подписи)

26 апреля

20 17 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

А.П. Носков

(расшифровка подписи)



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 31 марта 2017 г.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710002

2017 03 31

56947007

4716016979

35.12.

47

41

384

Организация

**Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности

**передача электроэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

**публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей  
федеральной собственности**

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения:

**тыс. руб.**

по ОКЕИ

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
	<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	45 858 077	43 644 803
	услуги по передаче электроэнергии	2111	45 313 386	41 570 059
	услуги по технологическому присоединению	2112	98 524	1 670 451
	прочая деятельность	2119	446 167	404 293
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	( 34 532 587 )	( 34 070 599 )
	услуги по передаче электроэнергии	2121	( 34 270 022 )	( 33 814 296 )
	услуги по технологическому присоединению	2122	( 20 442 )	( 23 131 )
	прочая деятельность	2129	( 242 123 )	( 233 172 )
	Валовая прибыль( 2110 + 2120)	2100	11 325 490	9 574 204
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	( 1 379 492 )	( 1 426 982 )
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	9 945 998	8 147 222
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 568 340	2 091 576
	Проценты к уплате	2330	( 1 179 682 )	( 2 417 330 )
	Прочие доходы	2340	4 646 998	11 431 821
	Прочие расходы	2350	( 3 034 788 )	( 3 502 487 )
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)</b>	2300	11 946 866	15 750 802
	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	( 412 424 )	( 2 378 272 )
	постоянные налоговые обязательства	2421	719 465	2 151 551
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 2 572 225 )	( 2 858 714 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	( 124 189 )	( 64 726 )
	Прочее, в том числе:	2460	( 41 )	( 6 )
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	( 41 )	( 6 )
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	-	-
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	2400	8 837 987	10 449 084



Пояснения	описание показателя	код	На 31 марта 2017 г.	На 31 марта 2016 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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	8 837 987	10 449 084
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00693	0,00820
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



*(подпись)*

А.Е. Муров  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*(подпись)*

А.П. Носков

26

апреля

2017 г.

**Приложение № 3 к настоящему ежеквартальному отчету**

**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

21.03.2017 г. № РСМ-181Р

## 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).

### **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, платежей 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 апелляционной 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, имеющих 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, имеющих 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**

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.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215


  
Н.А. Данцер



### **Руководитель, ответственный за проведение аудита**

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.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

  
Н.Н. Усанова



# ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
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
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>978 724</b>	<b>870 067</b>
<b>Оборотные активы</b>			
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
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>118 386</b>	<b>125 261</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>1 097 110</b>	<b>995 328</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
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)
<b>Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС</b>		<b>726 601</b>	<b>619 713</b>
Доля неконтролирующих акционеров		1 816	(75)
<b>Итого капитал</b>		<b>728 417</b>	<b>619 638</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
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
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>269 265</b>	<b>273 127</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
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
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>99 428</b>	<b>102 563</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>368 693</b>	<b>375 690</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1 097 110</b>	<b>995 328</b>

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

# ПАО «ФСК ЕЭС»

## Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
	Прим.		
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)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>79 847</b>	<b>57 229</b>
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)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>78 484</b>	<b>56 287</b>
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 102)	(12 189)
<b>Прибыль за год</b>		<b>68 382</b>	<b>44 098</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
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
<b>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>12 832</b>	<b>(2 318)</b>
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих 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)
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>43 209</b>	<b>6 068</b>
<b>Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль</b>		<b>56 041</b>	<b>3 750</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>124 423</b>	<b>47 848</b>
<b>Прибыль / (убыток), причитающиеся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	68 159	44 768
Неконтролирующим акционерам		223	(670)
<b>Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС		123 705	48 499
Неконтролирующим акционерам		718	(651)
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	25	<b>0.054</b>	<b>0,036</b>



# ПАО «ФСК ЕЭС»

## Консолидированный отчет о движении денежных средств (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прим.			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>78 484</b>	<b>56 287</b>
	<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>		
	Амортизация основных средств	39 397	39 447
22	(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(72)	3 699
22	Амортизация нематериальных активов	1 330	1 481
	Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	38 155	2 850
6			
30	Доход от прекращения признания дочернего общества	(11 868)	-
	Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	327	8
8			
22	Начисление резерва по сомнительным долгам	2 666	7 063
20	Начисление прочих резервов по обязательствам	2 502	434
23	Финансовые доходы	(6 974)	(8 701)
24	Финансовые расходы	8 010	9 635
	Прочие неденежные операционные доходы	(39)	(74)
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>	<b>151 918</b>	<b>112 129</b>
	<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
	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
	<b>Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>111 476</b>	<b>98 023</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
	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)
	Заккрытие 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
	<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>	<b>(37 958)</b>	<b>(97 242)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
	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)
	<b>Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности</b>	<b>(57 290)</b>	<b>(14 673)</b>
	<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов</b>	<b>16 228</b>	<b>(13 892)</b>
	<b>Денежные средства и эквиваленты на начало года</b>	<b>28 176</b>	<b>42 068</b>
11			
	<b>Денежные средства и эквиваленты на конец года</b>	<b>44 404</b>	<b>28 176</b>
11			

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						Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные Прим.	Эмисси- онный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
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
<i>Прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налога на прибыль</i>								
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, имеющих 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)
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	-	-	-	<b>52 181</b>	<b>3 365</b>	<b>55 546</b>	<b>495</b>	<b>56 041</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>	-	-	-	<b>52 181</b>	<b>71 524</b>	<b>123 705</b>	<b>718</b>	<b>124 423</b>
<b>Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
<b>Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС</b>	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
<b>Изменения в структуре собственности</b>								
Выбытие дочернего общества	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
<b>Итого изменения в структуре собственности</b>	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>637 333</b>	<b>10 501</b>	<b>(4 719)</b>	<b>281 759</b>	<b>(198 273)</b>	<b>726 701</b>	<b>1 816</b>	<b>728 417</b>

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)

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
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
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>								
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	75		75	19	94
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих 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)
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		-	-	3 731	-	3 731	19	3 750
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	-	3 731	44 768	48 499	(651)	47 848
<b>Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
<b>Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС</b>		-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
<b>Изменения в структуре собственности</b>								
Приобретение дочерних обществ	-	-	-	-	(214)	(214)	58	(156)
Выбытие дочерних обществ	-	-	-	(535)	535	-	(452)	(452)
<b>Итого изменения в структуре собственности</b>		-	-	(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 (РАВ-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»	<p>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 продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.</p> <p>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».</p> <p>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.</p>	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, содержится 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 производные 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 имеющих 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 непроемкие 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 долевого инструмента первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевого инструмента 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. Фактически 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.



## ПАО «ФСК ЕЭС»

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 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:

Название	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
<b>Магистральные сетевые компании:</b>				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
<b>Прочие компании</b>				
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 ПАО 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
<b>Итого</b>	<b>368</b>	<b>356</b>

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
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
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
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
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
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
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
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
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 2026 года;
- 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). Аренднованное 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
<b>Всего</b>	<b>10 504</b>	<b>8 957</b>

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)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>1 895</b>	<b>6 390</b>	<b>8 285</b>
Поступления	564	399	963
Перевод между категориями активов	368	(368)	-
Выбытия	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 248</b>	<b>5 504</b>	<b>7 752</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 248</b>	<b>5 504</b>	<b>7 752</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>6 433</b>	<b>11 195</b>	<b>17 628</b>
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2016 года</b>	<b>2 248</b>	<b>5 504</b>	<b>7 752</b>
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)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>2 052</b>	<b>5 268</b>	<b>7 320</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>2 052</b>	<b>5 268</b>	<b>7 320</b>

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
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>1 691</b>	<b>2 109</b>
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Выбытие зависимого общества	-	(258)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(204)	(152)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>1 160</b>	<b>1 691</b>

**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
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества</b>	<b>1 160</b>	<b>1 691</b>

**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 ПАО ЕЭС»	21 480	-	53 040	-	74 520
ПАО «Российские сети»	680	-	1 226	-	1 906
Прочие	111	4	-	(4)	111
<b>Итого</b>	<b>22 271</b>	<b>4</b>	<b>54 266</b>	<b>(4)</b>	<b>76 537</b>

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
<b>Итого</b>	<b>14 384</b>	<b>111</b>	<b>7 776</b>	<b>22 271</b>

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 ПАО 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
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>46 365</b>	<b>16 414</b>
НДС к возмещению	72	7
Прочие внеоборотные активы	561	558
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>46 998</b>	<b>16 979</b>

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
<b>Итого денежные средства и эквиваленты</b>	<b>44 404</b>	<b>28 176</b>

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
<b>Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе</b>			<b>20 223</b>	<b>7 518</b>

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
<b>Итого банковские депозиты</b>				<b>24 131</b>	<b>20 639</b>

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
<b>Итого банковские депозиты</b>				<b>450</b>	<b>30 269</b>

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
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>54 234</b>	<b>41 655</b>
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
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>58 187</b>	<b>50 043</b>

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
<b>На 1 января</b>	<b>118</b>	<b>14 232</b>	<b>2 107</b>	<b>2 002</b>	<b>18 459</b>
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)
<b>На 31 декабря</b>	<b>524</b>	<b>12 117</b>	<b>3 513</b>	<b>2 054</b>	<b>18 208</b>
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
<b>На 1 января</b>	<b>505</b>	<b>8 397</b>	<b>1 466</b>	<b>1 981</b>	<b>12 349</b>
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)	-	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>118</b>	<b>14 232</b>	<b>2 107</b>	<b>2 002</b>	<b>18 459</b>

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
<b>Просроченная дебиторская задолженность:</b>	-	-
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
<b>Всего</b>	<b>55 723</b>	<b>41 655</b>

\*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
<b>Итого запасы</b>	<b>14 900</b>	<b>16 063</b>

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
<b>Итого резервы</b>	<b>281 759</b>	<b>229 578</b>

*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
<b>На 1 января 2016 года</b>	<b>225 103</b>	<b>6 221</b>	<b>(2 320)</b>	<b>574</b>	<b>229 578</b>
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)
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>232 667</b>	<b>49 634</b>	<b>(912)</b>	<b>370</b>	<b>281 759</b>

**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
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>225 563</b>	<b>-</b>	<b>93</b>	<b>726</b>	<b>226 382</b>
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)
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>225 103</b>	<b>6 221</b>	<b>(2 320)</b>	<b>574</b>	<b>229 578</b>

**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)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(10 102)</b>	<b>(12 189)</b>

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
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>78 484</b>	<b>56 287</b>
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
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(10 102)</b>	<b>(12 189)</b>

**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:**

	На 31 декабря 2016 года	Движение в течение года			На 1 января 2016 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
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
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>33 239</b>	<b>168</b>	<b>11 685</b>	<b>-</b>	<b>21 386</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
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
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>(7 820)</b>	<b>(2 882)</b>	<b>2 116</b>	<b>3</b>	<b>(7 057)</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>25 419</b>	<b>(2 714)</b>	<b>13 801</b>	<b>3</b>	<b>14 329</b>



Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	На 31 декабря 2015 года	Движение в течение года			На 1 января 2015 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
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
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>21 386</b>	<b>12 190</b>	<b>1 194</b>	<b>(294)</b>	<b>8 296</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
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
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>(7 057)</b>	<b>(147)</b>	<b>(208)</b>	<b>77</b>	<b>(6 779)</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>14 329</b>	<b>12 043</b>	<b>986</b>	<b>(217)</b>	<b>1 517</b>

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 «Нурэнергo»	-	4 635
Прочие	1 226	583
<b>Всего налоговые убытки, переносимые на будущее</b>	<b>3 329</b>	<b>7 532</b>

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**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
<b>Итого заемные средства</b>			<b>266 264</b>	<b>281 542</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 195)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(115)	(104)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>236 954</b>	<b>250 076</b>

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.

	Уровень	На 31 декабря 2016		На 31 декабря 2015	
		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
<b>Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости</b>		<b>119 116</b>	<b>124 267</b>	<b>127 442</b>	<b>138 059</b>

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
<b>Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2016 года</b>	<b>150</b>	<b>308</b>	<b>-</b>	<b>458</b>
За вычетом будущих финансовых расходов	(35)	(8)	-	(43)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2016 года</b>	<b>115</b>	<b>300</b>	<b>-</b>	<b>415</b>
<b>Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года</b>	<b>150</b>	<b>457</b>	<b>-</b>	<b>607</b>
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года</b>	<b>104</b>	<b>416</b>	<b>-</b>	<b>520</b>

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
<b>Итого чистая стоимость обязательств</b>	<b>5 959</b>	<b>7 357</b>

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Чистые обязательства на 1 января</b>	<b>7 357</b>	<b>6 456</b>
<b>Отнесено на прибыль или убыток</b>		
Стоимость текущих услуг	495	433
Стоимость услуг прошлых периодов	(82)	(2 634)
Процентные расходы	613	728
	<b>1 026</b>	<b>(1 473)</b>
<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>		
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
	<b>(1 584)</b>	<b>3 126</b>
Взносы в план	(840)	(752)
<b>Чистые обязательства на 31 декабря</b>	<b>5 959</b>	<b>7 357</b>

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	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
<b>Итого</b>	<b>942</b>	<b>(1 353)</b>

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**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
Актuarные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(191)	1 749
Актuarные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 309)	1 257
<b>Итого</b>	<b>(1 500)</b>	<b>3 005</b>

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
<b>На 1 января</b>	3 028	23
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 500)	3 005
<b>На 31 Декабря</b>	<b>1 528</b>	<b>3 028</b>

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
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>29,660</b>	<b>31 466</b>

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
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>33 742</b>	<b>52 741</b>
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
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>62 059</b>	<b>71 036</b>

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>948</b>	<b>500</b>
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3 678	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(617)	(428)
Использовано резерва	(317)	(2)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>3 692</b>	<b>948</b>

**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
<b>Итого выручка от основной деятельности</b>	<b>255 603</b>	<b>187 041</b>

**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
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>6 039</b>	<b>4 001</b>

**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
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>155 508</b>	<b>130 963</b>

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)
<b>Итого расходы по оплате труда</b>	<b>26 782</b>	<b>25 218</b>

**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
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>6 974</b>	<b>8 701</b>

**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	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>27 344</b>	<b>33 562</b>
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(19 334)	(23 927)
<b>Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков</b>	<b>8 010</b>	<b>9 635</b>

**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
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,054</b>	<b>0,036</b>

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
<b>Финансовые активы</b>				
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
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>145 593</b>	<b>76 537</b>	<b>-</b>	<b>222 130</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
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
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>300 429</b>	<b>300 429</b>

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
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
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>116 792</b>	<b>22 271</b>	<b>-</b>	<b>139 063</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
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
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>334 289</b>	<b>334 289</b>

**(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. 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, имеющих 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, имеющих 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	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (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)
<b>Всего</b>	<b>220</b>	<b>45 145</b>	<b>44 404</b>	<b>450</b>	<b>10</b>	<b>1 130</b>	<b>54 234</b>
На 31 декабря 2015 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (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)
<b>Всего</b>	<b>204</b>	<b>15 180</b>	<b>28 176</b>	<b>30 269</b>	<b>194</b>	<b>1 114</b>	<b>41 655</b>

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.

*(с) 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
<b>На 31 декабря 2016 года</b>					
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
<b>Итого на 31 декабря 2016 года</b>	<b>81 732</b>	<b>35 161</b>	<b>98 751</b>	<b>312 322</b>	<b>527 966</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>					
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
<b>Итого на 31 декабря 2015 года</b>	<b>108 399</b>	<b>42 873</b>	<b>102 855</b>	<b>351 941</b>	<b>606 068</b>

*(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.

<b>Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ</b>		
	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>
Выручка от сторонних покупателей	216 904	173 003
Выручка от компаний Группы	1 585	362
<b>Итого выручка</b>	<b>218 489</b>	<b>173 365</b>
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
	<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>На 31 декабря 2015 года</b>
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.

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>
<b>Итого выручка сегмента (РСБУ)</b>	<b>218 489</b>	<b>173 365</b>
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)
<b>Итого выручка (МСФО)</b>	<b>255 603</b>	<b>187 041</b>

**Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Чистая прибыль за год (РСБУ)</b>	<b>119 869</b>	<b>19 186</b>
<b>Основные средства</b>		
Корректировка стоимости основных средств	8 135	35 510
Восстановление/ (начисление) обесценения основных средств	1 357	(1 183)
<b>Финансовые инструменты</b>		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(53 692)	(7 750)
Дисконтирование векселей	37	78
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 825)	551
<b>Консолидация</b>		
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)
<b>Прочее</b>		
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)
<b>Прибыль за год (МСФО)</b>	<b>68 382</b>	<b>44 098</b>

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)</b>	<b>428 746</b>	<b>433 413</b>
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)
<b>Совокупные обязательства (МСФО)</b>	<b>368 693</b>	<b>375 690</b>



**Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)**

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>Совокупные активы сегмента (РСБУ)</b>	<b>1 398 048</b>	<b>1 287 303</b>
<b>Основные средства</b>		
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
<b>Финансовые инструменты</b>		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	447	979
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	2 098	12 377
Дисконтирование векселей	(304)	(350)
<b>Консолидация</b>		
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)
<b>Прочее</b>		
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
<b>Совокупные активы (МСФО)</b>	<b>1 097 110</b>	<b>995 328</b>

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)
<b>Доход от прекращения признания дочернего общества</b>	<b>11 868</b>

**Приложение № 4 к настоящему ежеквартальному отчету**

## ПРИКАЗ

30.12.2015

№ 535

(в редакции приказов ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.04.2016 № 128; от 29.12.2016 № 506)

Об утверждении Учетной политики  
ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом Российской Федерации и требованиями бухгалтерского законодательства и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах  
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:

1.1. Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Положение об Учетной политике для целей налогового учета согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.3. Рабочий план счетов бухгалтерского учета согласно приложению 3 к настоящему приказу.

1.4. Альбом унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету согласно приложению 4 к настоящему приказу.

1.5. Формы бухгалтерской отчетности согласно приложению 5 к настоящему приказу.

1.6. Регистры бухгалтерского учета согласно приложению 6 к настоящему приказу.

1.7. Регистры налогового учета согласно приложению 7 к настоящему приказу.

2. Директору по учету и отчетности - начальнику Департамента учета и отчетности (Главному бухгалтеру) Носкову А.П. совместно с руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» и филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, ЦТН обеспечить применение основных элементов Учетной политики.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Председателя Правления Пичугину М.Н.

Председатель Правления

А.Е. Муров

Рассылается: исполнительный аппарат и филиалы ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, ЦТН.  
Носков А.П., Иванова Ю.В. (710-95-16)  
Визы: Носков А.П., Пичугина М.Н., Папин Д.А., Устюгов Д.В., Пименов И.Б.

**Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета**

## **Введение**

Настоящее Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - Общество) (далее - Учетная политика) структурно состоит из трех основных разделов.

1. Организационные аспекты Учетной политики состоят из описания порядка организации процесса работы бухгалтерских служб Общества, направленного на успешное выполнение задач, стоящих перед Обществом, и обеспечивающего процесс принятия экономических и управленческих решений.

Организационные аспекты Учетной политики включают:

- особенности управления Обществом;
- виды осуществляемой деятельности;
- принципы организации бухгалтерской службы.

2. Методологические аспекты Учетной политики представляют собой методику учета финансово-хозяйственных операций, влияющую на оценку финансового состояния и порядок формирования финансовых результатов деятельности Общества.

В настоящей Учетной политике сделан обоснованный выбор методов ведения бухгалтерского учета, обеспечивающих единство методологии при ведении бухгалтерского учета в Обществе, и существенно влияющих на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

3. Технические аспекты Учетной политики включают:

- виды, состав и периодичность представления отчетности;
- порядок проведения инвентаризации активов и обязательств Общества.

Учетная политика Общества формируется Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером) и утверждается приказом Председателя Правления Общества.

### **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 штампом 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.

Таковыми 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 отдельный 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.

Регулярные крупные затраты (более 100 тысяч рублей), возникающие через определенные длительные 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), 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».

#### **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 охрانشпособными, 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 строительстве 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 оборудования, требующее монтажа, приходится 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 предъявлению 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 отдельно 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 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, 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 заказчиком.

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 ранее 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 соотношения 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 отдельно 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:

- 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.

**Положение об Учетной политике для целей налогового учета**

## **Введение**

Настоящее Положение об Учетной политике для целей налогового учета (далее - Учетная политика) - это выбранная Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - Общество) совокупность допускаемых Налоговым Кодексом Российской Федерации (далее - НК РФ) способов (методов) определения доходов и (или) расходов, их признания, оценки и распределения, а также учета иных необходимых для целей налогообложения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

### **Порядок формирования, утверждения, изменения Учетной политики**

Учетная политика утверждается приказом Председателя Правления Общества.

Изменения в Учетную политику вносятся в следующих случаях:

- при изменении законодательства о налогах и сборах - не ранее чем с момента вступления в силу изменений норм указанного законодательства;
- при изменении применяемых методов учета - с начала нового налогового периода;
- начала осуществления новых видов деятельности - с того отчетного (налогового) периода, в котором начато осуществление новых видов деятельности.

Все изменения, вносимые в Учетную политику, утверждаются приказом Председателя Правления Общества.

## **1. Организация и ведение налогового учета**

### **1.1. Периодичность и последовательность**

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета.

### **1.2. Налоговый учет**

Налоговый учет - система обобщения информации для определения налоговой базы на основе данных первичных документов (и/или иных документов, косвенно подтверждающих произведенные расходы), сгруппированных в соответствии с порядком, предусмотренным Налоговым Кодексом Российской Федерации и настоящей Учетной политикой. Данные налогового учета - данные, которые учитываются в учетных регистрах, разработочных таблицах, справках бухгалтера и иных документах Общества, группирующих информацию об объектах налогообложения.

### **1.3. Система налогового учета**

Система налогового учета строится таким образом, чтобы обеспечить достоверное формирование показателей утвержденной налоговой декларации по налогу на прибыль, в частности:

- суммы доходов и расходов;
- порядок определения доли расходов, учитываемых для целей налогообложения в текущем налоговом (отчетном) периоде;
- сумму остатка расходов (убытков), подлежащую отнесению на расходы в следующих налоговых периодах;
- сумму задолженности по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль.

Система налогового учета обеспечивает возможность осуществления внутреннего и внешнего контроля над правильностью формирования тех или иных показателей, которые учитываются при исчислении налога на прибыль.

### **1.4. Сохранность документов. Срок и специфика хранения документов**

Общество обеспечивает сохранность документов, которые являются подтверждением данных налогового учета, в течение не менее четырех лет после даты их составления. Общество хранит документы, подтверждающие объем

понесенного убытка, в течение всего срока, когда оно уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков. В случае возникновения разногласий с налоговыми органами, следственных и судебных дел, они должны храниться до вынесения окончательного решения.

Подлинные документы, послужившие основанием для записей в налоговых регистрах и справках, хранятся в соответствии с порядком, установленным для целей бухгалтерского учета.

### **1.5. Налоговая тайна**

Содержание данных налогового учета, включая данные налоговых регистров, справок и первичных документов, является налоговой тайной. Регистры и справки являются внутренними документами Общества и представляются налоговым органам по письменному запросу налоговых органов при проведении ими выездных, камеральных налоговых проверок и/или иных мероприятий налогового контроля.

Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в данных налогового учета, обязаны хранить налоговую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

### **1.6. Порядок организации налогового учета**

Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности на основании данных налогового и бухгалтерского учетов и данных, предоставляемых другими структурными подразделениями исполнительного аппарата, обособленными подразделениями Общества.

Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, страховым взносам во внебюджетные фонды, уплачиваемые исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности Общества.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящей Учетной политикой, а также другими организационно-распорядительными документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на законодательстве Российской Федерации и иных нормативных актах.

Внесение изменений в формы утвержденных регистров налогового учета и справок, а также введение новых регистров налогового учета и справок осуществляется по решению Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) в соответствии с потребностями Общества либо в случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации о налогах и сборах.

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно, отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе вида задолженности (налог или сбор, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым исполнительным аппаратом Общества в

бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, в части НДС, налога на прибыль и налога на имущество учет расчетов ведется в исполнительном аппарате Общества в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

### **1.7. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности**

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых исполнительным аппаратом Общества, несет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер).

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители и главные бухгалтера соответствующих обособленных подразделений.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируются организационно-распорядительными документами Общества.

### **1.8. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж**

Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур в системе SAP R/3.

Счета-фактуры подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными организационно-распорядительными документами Общества и филиалов.

Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и филиалами в зависимости от места реализации.

При последующих изменениях стоимости оказанных услуг (выполненных работ, отгруженных товаров), в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения количества (объема) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), применяются корректировочные счета-фактуры в порядке и по форме, рекомендованной Федеральной налоговой службой Российской Федерации. Нумерация счетов-фактур в журнале учета выставленных счетов-фактур производится сплошным методом в порядке возрастания номеров обычных и корректировочных счетов-фактур.

## **2. Налог на прибыль**

### **2.1. Налоговые регистры**

#### **2.1.1. Аналитические налоговые регистры**

Аналитические регистры налогового учета - сводные формы систематизации данных налогового учета за отчетный (налоговый) период, сгруппированных в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ), без распределения (отражения) по счетам бухгалтерского учета. При этом аналитический учет раскрывает порядок формирования налоговой базы и показателей декларации по налогу.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях и в электронном виде в системе SAP R/3 и других системах, применяемых Обществом.

Формы регистров налогового учета и порядок отражения в них аналитических данных налогового учета, данных первичных учетных документов разрабатываются

Обществом самостоятельно.

### **2.1.2. Лица, ответственные за правильность отражения**

Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их, а также лица, формирующие регистры бухгалтерского учета.

### **2.1.3. Порядок хранения налоговых регистров**

В течение отчетного (налогового) периода налоговые регистры ведутся в электронном виде. По окончании налогового периода регистры переносятся на бумажный носитель. При хранении регистров налогового учета обеспечивается их защита от несанкционированных исправлений.

### **2.1.4. Формы и реквизиты налоговых регистров**

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных регистров бухгалтерского учета. Если в регистрах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации для определения налоговой базы в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ Общество дополняет применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами, формируя тем самым регистры налогового учета.

Перечень форм аналитических регистров налогового учета указан в приложении к настоящей Учетной политике.

## **2.2. Метод исчисления налоговой базы**

В целях исчисления налога на прибыль доходы и расходы Общества признаются по методу начисления.

## **2.3. Учет доходов**

### **2.3.1. Классификация доходов**

Доходы Общества подразделяются на доходы от реализации и внереализационные доходы.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общество учитывает отдельно.

Доходы от сдачи в аренду имущества Общества признаются доходами от реализации.

Поступления от деятельности связанной с предоставлением объектов специализированного жилого фонда Общества в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

### **2.3.2. Особенности признания доходов от реализации**

Доходы, получаемые от сдачи имущества в аренду, определяются на день осуществления расчетов в соответствии с условиями заключенных договоров, но не позднее последнего числа месяца, к которому они относятся.

Доходы по договорам строительства с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, не предусматривающим поэтапную сдачу работ (предполагающую строительство объектов «под ключ»), признаются в каждом отчетном (налоговом) периоде действия соответствующего договора в размере, равном произведению фактических расходов по данным бухгалтерского учета, произведенных Обществом в соответствующем отчетном (налоговом) периоде, на норму прибыли, предусмотренную сметой строительства по соответствующему договору строительства.

Доходы по договорам строительства, предусматривающие поэтапную сдачу работ, признаются для целей налогообложения на дату сдачи заказчику завершеного этапа строительных работ (на основании акта приемки-передачи выполненных работ).

### **2.3.3. Особенности признания внереализационных доходов**

Для следующих внереализационных доходов устанавливается следующий момент их признания:

- для имущества, выявленного в результате инвентаризации - дата, по состоянию на которую проводилась инвентаризация;
- для доходов в виде лицензионных платежей за пользование объектами интеллектуальной собственности или в виде иных аналогичных доходов - дата осуществления расчетов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- курсовые разницы признаются на дату перехода права собственности на иностранную валюту и драгоценные металлы при совершении операций с иностранной валютой и драгоценными металлами, а также последнее число текущего месяца.

### **2.3.4. Порядок определения доходов по ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке**

Для ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Расчетная цена необращающейся ценной бумаги определяется как цена ценной бумаги, рассчитанная Обществом по правилам, предусмотренным пунктами 5-19 приказа ФСФР России от 09.11.2010 № 10-66/пз-н «Об утверждении Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях 25 главы Налогового кодекса Российской Федерации» в следующем порядке:

Расчетная цена необращающегося дисконтного векселя определяется в следующем порядке:

$$P = N \left( 1 - \frac{d \cdot t}{t_1} \right), \text{ где:}$$

P - расчетная цена дисконтного векселя;

N - номинал векселя;

d - ставка дисконта в процентах от номинала векселя с учетом уровня инвестиций в вексель (определяется равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (далее - ЦБ РФ), на дату определения расчетной цены ценной бумаги: дату приобретения или дату реализации или погашения векселя);

t - срок до погашения векселя в календарных днях. В случае если срок

погашения векселя наступил,  $t$  принимается равным нулю;

$t_1$  - база расчета срока, равная 365 (366) дням или 360 дням в соответствии с конвенцией валюты, в которой осуществляются расчеты по векселю.

Расчетная цена необращающегося процентного векселя определяется в следующем порядке:

$$P = \frac{N[1+C(t/t_1)]}{1+r(t/t_1)}, \text{ где:}$$

$P$  - расчетная цена процентного векселя;

$N$  - номинал векселя;

$C$  - процентная ставка по векселю;

$r$  - ставка дисконтирования, соответствующая уровню риска инвестиций в вексель, которая определяется в следующем порядке:

- в случае если годовая процентная ставка векселя ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ, то ставка дисконтирования с учетом уровня риска инвестиций в вексель принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ (на дату определения расчетной цены: дату реализации или погашения векселя);

- в случае если годовая процентная ставка векселя выше ставки рефинансирования ЦБ РФ, то ставка дисконтирования с учетом уровня риска инвестиций в вексель принимается равной фактической годовой ставке процентного векселя.

$t$  - срок от покупки (продажи) векселя до погашения векселя в календарных днях. В случае если срок погашения векселя наступил,  $t$  принимается равным нулю;

$t_1$  - база расчета срока, равная 365 (366) дням или 360 дням в соответствии с конвенцией валюты, в которой осуществляются расчеты по векселю.

### **2.3.5. Порядок определения дисконта по векселям**

Для целей налогообложения прибыли разница (дисконт) между первоначальной стоимостью векселя и его номинальной стоимостью признается процентом.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над его первоначальной стоимостью, учитывается в составе внереализационных доходов.

Дисконт включается в состав внереализационных расходов (доходов) ежеквартально на последнее число текущего месяца и на дату погашения векселя. Сумма дисконта, приходящаяся на каждый квартал, рассчитывается пропорционально количеству дней обращения векселя. При этом срок обращения векселя определяется периодом времени от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством.

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным до 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее» плюс 365 (366) дней.

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным после 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее».

## **2.4. Учет расходов**

### **2.4.1. Равномерное признание расходов**

Расходы включаются в состав расходов в том отчетном периоде, в котором



они возникают исходя из условий сделок.

В случае если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача товаров (работ, услуг), расходы распределяются Обществом самостоятельно с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

В случае если сделка не содержит условий, позволяющих определить период, к которому относятся данные расходы, и связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, Общество по каждой сделке отдельно определяет период, к которому относятся соответствующие расходы.

Расходы, относящиеся не только к расходам отчетного периода, но и к расходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ПК и баз данных, расходы на подготовку и освоение новых производств и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате полученных документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются - счета-фактуры, счета), предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

#### **2.4.2. Классификация расходов**

Расходы Общества в зависимости от их характера, а также от условий осуществления и направлений деятельности Общества, подразделяются на расходы, связанные с производством и реализацией, и внереализационные расходы.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества, считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

К прямым расходам Общества по всем функциональным видам деятельности<sup>1</sup>, за исключением вида деятельности «Строительство объектов сторонним организациям», относятся:

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у Общества;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы страховых взносов и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

По функциональному виду деятельности «Строительство объектов сторонним организациям» к прямым расходам Общества относятся:

<sup>1</sup> Функциональные виды деятельности приведены в разделе 1.3 Положения об Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2015 год.

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у Общества;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ, а также суммы страховых взносов и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

- расходы на оборудование, требующее 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.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов, определяемых в соответствии со ст. 265 НК РФ, осуществляемых Обществом в течение отчетного (налогового) периода.

Расходы связанные с предоставлением объектов специализированного жилого фонда в наем, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

#### ***2.4.3. Метод оценки и списания материальных расходов***

Общество учитывает в составе материальных расходов затраты, указанные в п. 1 ст. 254 НК РФ, в порядке, установленном НК РФ и настоящей Учетной политикой.

Размер материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), формируется по методу оценки по средней стоимости.

Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и иных средств индивидуальной и коллективной защиты, срок эксплуатации которых более 1 года, включаются в состав материальных расходов в момент передачи в эксплуатацию.

#### ***2.4.4. Порядок формирования стоимости материально-производственных запасов***

Стоимость материально-производственных запасов (далее - МПЗ), включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).

В стоимость МПЗ включаются:

- комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям;

- ввозные таможенные пошлины и сборы;

- расходы на транспортировку;

- командировочные расходы, если командировка связана с приобретением МПЗ;

- иные затраты, связанные с приобретением МПЗ.

Стоимость МПЗ в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, а также

оприходованных в результате демонтажа или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте, модернизации, реконструкции, техническом перевооружении, частичной ликвидации основных средств, определяется как сумма дохода, предусмотренного п. 13 и п. 20 ст. 250 НК РФ.

Стоимость МПЗ, полученных безвозмездно, определяется как сумма дохода, учтенного в порядке, предусмотренном п. 8 ст. 250 НК РФ, исходя из рыночных цен, но не ниже затрат на производство или приобретение такого имущества.

#### ***2.4.5. Основные средства***

##### ***2.4.5.1. Амортизационные группы***

Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Срок полезного использования определяется Обществом на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества в пределах срока, установленного для соответствующих групп постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация основных средств).

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Дата начала амортизации любых объектов амортизируемого имущества определяется в соответствии с п. 4 ст. 259 НК РФ - с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода объекта в эксплуатацию.

##### ***2.4.5.2. Срок полезного использования***

Общество вправе увеличивать срок полезного использования объекта основных средств для целей налогообложения после даты ввода его в эксплуатацию в случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение фактического срока его полезного использования. Общество принимает указанное решение по каждому объекту основных средств.

##### ***2.4.5.3. Учет срока полезного использования у бывших собственников***

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, Общество может определять норму амортизации с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Такое решение принимается по каждому объекту основных средств соответствующей комиссией, вводящей основное средство в эксплуатацию. Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый Классификацией основных средств, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

##### ***2.4.5.3. Учет срока полезного использования при получении в уставный капитал***

При получении основных средств, бывших в употреблении в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц, Общество вправе определять срок их полезного использования, как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В случае если остаточная стоимость имущества, полученного в качестве

вклада в уставный капитал, по данным передающей стороны равна нулю, сумма дополнительных затрат, понесенных передающей стороной при такой передаче и признаваемых также в качестве вклада (взноса) в уставный капитал не включаются в стоимость данного имущества, а подлежат включению в состав прочих расходов по решению Общества на основании положений п. 1 ст. 272 НК РФ.

#### ***2.4.5.4. Первоначальная стоимость основных средств***

Первоначальная стоимость амортизируемого основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ.

В первоначальную стоимость основных средств, в частности, включаются:

- разницы в сумме;
- таможенные пошлины и сборы;
- государственная пошлина;
- НДС, уплачиваемый при приобретении основных средств, в случаях, установленных п. 2 ст. 170 НК РФ;
- юридические, информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств.

Первоначальная стоимость объекта основных средств, требующего государственной регистрации, формируется с учетом расходов на государственную регистрацию в случае, если данные расходы произведены до момента признания объекта основных средств амортизируемым имуществом в целях налогообложения. Если расходы на государственную регистрацию произведены после момента признания объекта основных средств амортизируемым имуществом, такие расходы относятся к прочим расходам.

При определении в налоговом учете расходов на приобретение основных средств оценка имущества, приобретаемого за иностранную валюту для целей включения в состав амортизируемого имущества Общества, производится по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату перехода права собственности на это имущество.

#### ***2.4.5.5. Метод начисления амортизации***

Общество начисляет амортизацию по основным средствам линейным методом.

#### ***2.4.5.6. Списание расходов на капитальные вложения***

Общество единовременно включает в состав амортизационных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения (амортизационная премия) в размере 10 процентов (30 процентов в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), суммы капитальных вложений и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации каждого объекта основных средств.

При начислении амортизации Общество учитывает в качестве первоначальной стоимости основных средств 90 процентов либо 70 процентов от величины понесенных расходов на капитальные вложения.

Амортизационная премия признается в качестве косвенных расходов, связанных с производством и реализацией, в следующем порядке:

- по вновь приобретаемым (создаваемым) объектам основных средств - в том отчетном (налоговом) периоде, на который приходится дата начала амортизации;

- в отношении расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения - в том отчетном (налоговом) периоде, в котором происходит увеличение первоначальной стоимости основных средств и оформляется акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Амортизационная премия в отношении расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, применяется при каждом случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения.

**Положения данного пункта не применяются в отношении объектов основных средств, полученных безвозмездно, а также основных средств, которые не подлежат амортизации в соответствии с п. 2 ст. 256 НК РФ.**

#### ***2.4.5.7 Специальные амортизационные коэффициенты***

По решению Общества допускается начисление амортизации по нормам амортизации ниже установленных законодательством Российской Федерации.

Использование пониженных норм амортизации допускается только с начала налогового периода и в течение всего налогового периода. Указанное решение принимается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества с учетом требований техники безопасности и других факторов.

#### ***2.4.6. Нематериальные активы***

##### ***2.4.6.1. Классификация и порядок признания НМА***

Нематериальными активами (далее - НМА) признаются приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев).

##### ***2.4.6.2 Порядок определения стоимости нематериальных активов***

НМА принимаются к налоговому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его в налоговый учет.

Первоначальная стоимость амортизируемых НМА определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ.

Если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее - НИОКР) Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права признаются НМА, которые подлежат амортизации в порядке, установленном главой 25 НК РФ.

Включение расходов на НИОКР в первоначальную стоимость НМА производится в следующем порядке:

- В случае, если решение о получении исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, принято в процессе планирования НИОКР либо до момента окончания НИОКР и подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, то суммы расходов на НИОКР подлежат включению в первоначальную стоимость НМА.

- В случае, если решение о получении исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, принято после момента окончания НИОКР и подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, то суммы расходов

на НИОКР, ранее включенные в состав прочих расходов, восстановлению и включению в первоначальную стоимость НМА не подлежат (п. 9 ст. 262 НК РФ). Первоначальная стоимость указанных НМА формируется исходя из расходов, понесенных после окончания НИОКР (расходы на регистрацию прав на результаты интеллектуальной деятельности или средства индивидуализации и др.).

#### **2.4.6.3 Порядок расчета сумм амортизации по НМА**

Начисление амортизации по всем амортизируемым НМА производится линейным методом.

Начисление амортизации в отношении объекта НМА осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определяемой для объекта НМА исходя из срока его полезного использования.

Определение сроков полезного использования объектов НМА производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования НМА, обусловленного соответствующими договорами.

По НМА, указанным в подпунктах 1 - 3 абз. 3. п. 3 ст. 257 НК РФ, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования в следующем порядке:

- по исключительным правам на изобретения, промышленные образцы, полезные модели - период с месяца, следующего за месяцем начала использования в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общество до месяца окончания действия патентов на изобретения, промышленные образцы, полезные модели (включительно), но не менее 2-х лет;
- по исключительным правам на использование программы для ПК - период, в котором предполагается использовать программы для ПК в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общество (но не менее 2-х лет);
- по исключительным правам на использование баз данных - период с месяца, следующего за месяцем начала использования в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общество до месяца окончания действия прав на использование баз данных (включительно), но не менее 2-х лет.

По НМА, по которым невозможно определить срок полезного использования нормы амортизации устанавливаются в расчете на срок полезного использования, равный 10 годам.

Срок полезного использования объектов НМА, установленный на дату ввода в эксплуатацию, не изменяется в течение всего периода использования НМА (в том числе в случае продления сроков действия патентов на изобретения, промышленные образцы, полезные модели, прав на использование баз данных и т.д.).

Расходы на приобретение НМА стоимостью менее 100 000 руб. и со сроком полезного использования более 12 месяцев одновременно включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в момент ввода в эксплуатацию.

#### **2.4.13. Порядок признания затрат на НИОКР в составе расходов**

Расходы на НИОКР признаются Обществом после завершения отдельных этапов работ по исследованиям или разработкам. При этом момент завершения этапа работ по НИОКР определяется:

- при выполнении работ сторонними организациями:
- ✓ на основании актов выполненных работ, которыми оформляется завершение этапа работ по НИОКР;
- ✓ в случае прекращения работ в связи с нецелесообразностью или невозможностью их продолжения - на основании подписываемых сторонами актов о прекращении работ или соглашений о прекращении договора на выполнение работ;
- при выполнении работ собственными силами - на основании протоколов Комиссии о завершении этапа по НИОКР.

#### ***2.4.14. Резервы предстоящих расходов***

Общество не создает:

- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет;
- резерв под предстоящие ремонты основных средств.

Расходы на ремонт основных средств, произведенные Обществом, признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

#### ***2.4.15. Резерв по сомнительным долгам***

Общество создает резерв по сомнительным долгам, расчет которого производится ежеквартально в порядке, предусмотренном ст. 266 НК РФ. При этом, сомнительным долгом признается любая задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

**Для целей расчета резерва не учитывается задолженность, возникшая в связи с реализацией имущественных прав.**

#### ***2.4.16. Определение расходов при реализации покупных товаров***

При реализации товаров Общество уменьшает доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров и на расходы, непосредственно связанные с такой реализацией.

Расходы текущего месяца, связанные с торговой деятельностью, распределяются на прямые и косвенные в порядке, установленном ст. 320 НК РФ.

К прямым расходам относятся:

- стоимость покупных товаров, реализованных в текущем отчетном (налоговом) периоде;
- суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада Общества, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров.

Все остальные расходы, за исключением внереализационных, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего отчетного (налогового) периода.

Под покупной стоимостью товара понимается стоимость приобретения товара, оговоренная условиями договора, а также уплаченные с этой стоимости таможенные пошлины, сборы и иные затраты, связанные с приобретением покупных товаров. При этом, если транспортные расходы включены в стоимость приобретения по условиям договора, то они учитываются в покупной стоимости, независимо от того выделены ли они отдельной строкой в первичных и расчетных документах или нет.

Стоимость данных товаров при реализации определяется методом средней стоимости.

Стоимость покупных товаров в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, подлежащая включению в состав расходов для целей

налогообложения при их реализации определяется как сумма дохода, учтенного согласно п. 13 и п. 20 ст. 250 НК РФ.

#### **2.4.17. Момент признания отдельных внереализационных расходов**

Внереализационные расходы Общества признаются в порядке, установленном ст. 272 НК РФ.

Для отдельных внереализационных расходов в виде сумм комиссионных сборов, в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги) момент признания указанных расходов определяется исходя из условий заключенных договоров.

Весь полученный убыток от уступки прав требования просроченного долга включается во внереализационные расходы одновременно на дату уступки.

#### **2.4.18. Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг**

Общество учитывает в составе расходов для целей налогообложения затраты, связанные с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг в порядке, предусмотренном настоящей Учетной политикой, НК РФ, законодательством об оценочной деятельности и иными нормативными актами.

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

При приобретении акций (долей в уставном (складочном) капитале, паев) при их первичном размещении в составе расходов текущего отчетного (налогового) периода Обществом не учитываются:

- расходы в виде стоимости имущества (имущественных прав), вносимого в качестве вклада в уставный капитал, в оценке по данным налогового учета Общества на дату перехода права собственности на имущество (уступки имущественных прав);
- дополнительные расходы, понесенные при таком внесении.

Указанные расходы включаются Обществом в стоимость приобретенных акций (долей, паев), учитываемую в составе расходов для целей налога на прибыль при их дальнейшей реализации (ином выбытии) в порядке, установленном НК РФ и настоящей Учетной политикой.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость всех выбывших ценных бумаг по стоимости первых по времени приобретения (метод ФИФО).



При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением, учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

#### **2.4.19. Перенос убытков, понесенных при осуществлении отдельных операций**

Общество переносит на будущее убытки:

- по операциям с ценными бумагами (как обращающимися, так и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг) - в порядке, предусмотренном ст. 280 НК РФ;
- при реализации амортизируемого имущества - в порядке, предусмотренном ст. 268 НК РФ;
- при реализации права на земельный участок - в порядке, предусмотренном ст. 264.1 НК РФ.

Не учитываются для целей налогообложения суммы убытков Общества - учредителя, полученные в течение срока действия договора доверительного управления имуществом от использования имущества, переданного в доверительное управление.

В случае убыточности деятельности объектов ОПХ, убыток от этой деятельности учитывается для целей налогообложения прибыли при одновременном соблюдении следующих условий:

- если стоимость реализуемых услуг объектами ОПХ соответствует стоимости аналогичных услуг, реализуемых специализированными организациями, осуществляющими аналогичную деятельность, связанную с использованием таких объектов;
- расходы на содержание объектов жилищного фонда как ОПХ не превышает обычные расходы на обслуживание аналогичных объектов, осуществляемые специализированными организациями, для которых эта деятельность является основной;
- условия оказания услуг не отличается от условий оказания услуг специализированными организациями, для которых эта деятельность является основной.

В случае получения убытка при соблюдении всех указанных выше условий, убыток признается для целей налогообложения прибыли в отчетном (налоговом) периоде.

В случае невыполнения хотя бы одного из указанных выше условий убыток, полученный Обществом погашается за счет прибыли от объектов ОПХ, полученной в последующие 10 лет.

### **2.5. Раздельный учет**

#### **2.5.1. Перечень видов деятельности для ведения раздельного учета**

Общество ведет раздельный учет доходов и расходов:

- по операциям реализации работ, услуг;
- по торговой деятельности;
- по деятельности обслуживающих производств и хозяйств;
- при реализации амортизируемого имущества;
- при реализации прочего имущества;
- по операциям с ценными бумагами (в том числе отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг);
- по сделкам уступки (переуступки) права требования.

### **2.5.2. Раздельный учет отдельных операций**

Общество ведет раздельный учет по:

- имуществу, полученному в рамках целевого финансирования;
- доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций;
- доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам, условиями выпуска и обращения которых предусмотрено получение дохода в виде процентов;
- расходам на ремонт основных средств (по видам производства, по видам деятельности);
- расходам на научно-исследовательские и/или опытно-конструкторские работы.

## **2.6. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль**

### **2.6.1. Авансовые платежи**

По итогам каждого отчетного (налогового) периода Общество исчисляет сумму авансового платежа исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода.

В течение отчетного периода Общество исчисляет сумму ежемесячного авансового платежа исходя из фактически уплаченного налога за предыдущий квартал в порядке, установленном ст. 286 НК РФ.

### **2.6.2. Порядок исчисления и уплаты налога**

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения одного из его обособленных подразделений, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период, соответственно, в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с п. 1 ст. 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Исчисление и уплата налога на прибыль производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

## **2.7. Порядок определения среднесписочной численности работников**

Среднесписочная численность работников определяется в порядке, установленном Федеральной службой государственной статистики для заполнения унифицированных форм федерального государственного статистического наблюдения.

Среднесписочная численность работников за месяц исчисляется путем суммирования списочной численности работников за каждый календарный день месяца, то есть с 01 по 30 или 31 число (для февраля - по 28 или 29 число), включая праздничные (нерабочие) и выходные дни, и деления полученной суммы на число календарных дней месяца.

При расчете среднесписочной численности учитываются работники, состоящие в штате Общества, и не учитываются внешние совместители, а также

лица, не состоящие в штате (выполняющие работы по договорам гражданско-правового характера за соответствующий отчетный (налоговый) период).

Также при расчете среднесписочной численности не учитываются женщины, находившиеся в отпусках по беременности и родам, лица, находившиеся в отпусках в связи с усыновлением новорожденного ребенка непосредственно из родильного дома, а также в отпуске по уходу за ребенком и работники, обучающиеся в образовательных учреждениях и находившиеся в дополнительном отпуске без сохранения заработной платы, а также поступающие в образовательные учреждения, находившиеся в отпуске без сохранения заработной платы для сдачи вступительных экзаменов в соответствии с законодательством Российской Федерации

## **2.8. Порядок определения остаточной стоимости амортизируемого имущества**

Показатель остаточной стоимости амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период для целей распределения налога на прибыль между обособленными подразделениями Общества, уплачивающими налог, рассчитывается на основании порядка, предложенного Минфином России в письме от 06.07.2005 № 03-03-02/16. При этом при расчете остаточной стоимости Общества и его обособленных подразделений не учитываются:

- имущество, переданное в безвозмездное пользование;
- имущество, переданное по решению руководства Общества на консервацию продолжительностью свыше 3 месяцев;
- имущество Общества, не используемое для извлечения дохода.

При расчете показателя «остаточная стоимость амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период» учитываются основные средства, являющиеся амортизируемым имуществом и имеющие остаточную стоимость.

## **3. Налог на добавленную стоимость (НДС)**

### **3.1. Исчисление и уплата НДС**

Исчисление и уплата НДС производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

Обособленные подразделения Общества осуществляют исчисление, удержание из средств, выплачиваемых поставщикам товаров (работ, услуг) и перечисление в бюджет сумм НДС, подлежащих уплате при исполнении Обществом обязанностей налогового агента.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за достоверность информации, предоставляемой в исполнительный аппарат Общества для исчисления налога.

### **3.2. Распределение налоговых вычетов по НДС в отношении облагаемых и необлагаемых операций**

Сумма НДС, предъявленная продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимается к вычету в порядке, предусмотренном ст. 171-172 НК РФ, в случае если доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5% общей величины совокупных, понесенных за налоговый период, расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых подлежат налогообложению и не подлежат налогообложению для целей НДС.

В налоговых периодах, в которых доля, указанная выше, превысила 5%, суммы НДС, предъявленные поставщиками товаров (работ, услуг), имущественных

прав и относящиеся в пропорции к необлагаемой НДС деятельности, относятся на прочие расходы Общества, принимаемые при расчете налога на прибыль. При этом указанная пропорция определяется по доле выручки от реализации необлагаемых операций, в общей сумме выручки от реализации, уменьшенной на сумму НДС, исчисленного в отношении облагаемых операций.

Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг) имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, определяются как сумма затрат, непосредственно связанных с осуществлением необлагаемых операций, а также доли расходов, одновременно относящихся к облагаемым и необлагаемым операциям.

Расходами, одновременно относящимися к облагаемым и необлагаемым операциям, являются расходы исполнительного аппарата по следующим центрам финансовой ответственности:

- Блок экономики, финансов и ДО;
- Блок Председателя Правления;
- Блок информационных технологий и специальных проектов.

Доля данных расходов определяется исходя из суммы выручки от необлагаемых операций в общей сумме выручки от реализации.

### **3.3. Определение суммы НДС по экспортным операциям**

Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимаемые к вычету в порядке, предусмотренном ст. 171-172 НК РФ, определяются исходя из доли отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению по ставке 0%, в общей выручке от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период, уменьшенной на сумму НДС, исчисленного в отношении облагаемых операций.

## **4. Налог на имущество**

Исчисление и уплата налога на имущество организаций производится исполнительным аппаратом Общества по данным, представленным обособленными подразделениями Общества по имуществу, находящемуся на балансе подразделений и по данным исполнительного аппарата по имуществу, находящемуся на балансе исполнительного аппарата Общества.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за отслеживание регионального законодательства по налогу, за своевременность и полноту представления данных по региональному законодательству, за достоверность информации по имуществу обособленных подразделений, по реквизитам и срокам уплаты налога, предоставляемым в исполнительный аппарат Общества.

## **5. Прочие налоги**

### **5.1. Транспортный налог**

Исчисление транспортного налога производится исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет, уплачивает транспортный налог, составляет и представляет отчетность по транспортному налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам исполнительного аппарата Общества.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют транспортный налог, составляют и представляют отчетность по транспортному

налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам обособленных подразделений Общества.

### **5.2. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)**

Совокупная сумма налога, исчисленная и удержанная Обществом (налоговым агентом) у налогоплательщика (физического лица), в отношении которого он признается источником дохода, уплачивается по месту учета налогового агента в налоговом органе.

Общество обязано перечислять исчисленные и удержанные суммы налога как по месту своего нахождения, так и по месту нахождения каждого своего обособленного подразделения.

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих обособленных подразделений.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют НДФЛ, составляют и представляют отчетность по НДФЛ в соответствии с требованиями НК РФ.

Общество ведёт учёт доходов, полученных от них физическими лицами в налоговом периоде, предоставленных налоговых вычетов, исчисленных и удержанных налогов в регистрах налогового учета.

### **5.3. Прочие налоги**

Исчисление и уплата местных налогов и сборов производится по месту возникновения налогооблагаемой базы и в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и организационно-распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют местные налоги, составляют и представляют отчетность по местным налогам в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации.

### **6. Взносы во внебюджетные фонды**

Исчисление и учет страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации (ПФР), Фонд социального страхования Российской Федерации (ФСС), Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (ФОМС) осуществляется исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает страховые взносы, а также представляет в соответствующие внебюджетные фонды расчеты в отношении взносов, относящихся к исполнительному аппарату Общества.

Обособленные подразделения, производящие начисления на выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, исполняют обязанности организации по уплате страховых взносов (авансовых платежей), а также обязанности по представлению расчетов по страховым взносам в соответствующие внебюджетные фонды по месту своего нахождения.

Сумма страхового взноса (авансового платежа), подлежащая уплате по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из величины объекта обложения, относящейся к этому обособленному подразделению.