

Приложение 12

ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ФСК
ЗА 2017 ПО РСБУ

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

20.02.2018
и РСМ-1318

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная электросетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

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 бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской 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 бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Переоценка 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 Общества, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении текущей (восстановительной) стоимости, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства при определении текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

Основные средства Общества 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 текущей (восстановительной) стоимости. Соответственно, текущая (восстановительная) стоимость, таких объектов определяется Обществом преимущественно затратным подходом без учета всех видов износа.

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 подхода с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования РСБУ, что подходы, использованные в расчетах, 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 бухгалтерской отчетности в отношении текущей (восстановительной) стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах.

Информация о порядке определения переоцененной стоимости основных средств Общества раскрыта в Пояснениях 3.3 Основные средства к бухгалтерской 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 2017 г. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности контрагентов Общества.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Общества 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 Обществом в Пояснениях 3.9, 3.15 к бухгалтерской отчетности.

Отражение расходов от переоценки финансовых вложений

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита бухгалтерской отчетности в связи с тем, что в бухгалтерской отчетности отражена существенная сумма расходов от переоценки финансовых вложений, в размере 7 496 млн руб. Указанный расход сформировался в результате значительного снижения котировок финансовых вложений Общества в обыкновенные акции ПАО «Российские сети» и акции ПАО «Интер РАО».

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в бухгалтерской отчетности расходов от переоценки финансовых вложений, обыкновенных акций ПАО «Российские сети» и акций ПАО «Интер РАО», а также анализ полноты раскрытия информации в бухгалтерской отчетности.

Информация об изменениях котировок акций раскрыта Обществу в Пояснениях 3.7 и 3.15 к бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год и ежеквартальном отчете эмитента ПАО «ФСК ЕЭС» за 1 квартал 2018 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2018 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

Если при ознакомлении с годовым отчетом ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год или ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «ФСК ЕЭС» за 1 квартал 2018 года мы придем к выводу о том, что в них содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту Совета Директоров за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, 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 бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская 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 бухгалтерской 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 бухгалтерской 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 обнаружения 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 Общества;
- 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 Общества 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 бухгалтерской 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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 Общества заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц 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 Общества, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита бухгалтерской 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.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

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

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.



Н.А. Данцер

Н.Н. Усанова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 20 17 г.

Приложение к Протоколу Массового
РФ от 02.07.2010 №666н (с
ред. Протокола Массового РФ от
05.10.2011 №1240)

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Коды
0710001
2017 12 31

Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" по ОКПО 56947007

Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН 4716016979

Вид деятельности: передача электроэнергии по ОКВЭД 35.12

Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКОПФ/ОКФС 47 41

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2017 года	2016 года	2015 года
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.1 Пояснений* Р.3.2 Пояснений**	Нематериальные активы	1110	2 673 277	3 326 907	3 494 151
Р.1 Пояснений* Р.3.4 Пояснений**	Результаты исследований и разработок	1120	82 442	163 047	243 651
Р.2 Пояснений* Р.3.3 Пояснений**	Основные средства, в том числе:	1130	878 328 073	857 440 111	823 624 985
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 753 458	1 721 968	1 698 972
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	873 401 377	852 356 759	817 957 414
	другие виды основных средств	1133	3 173 238	3 361 384	3 968 599
Р.3 Пояснений* Р.3.7 Пояснений**	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	84 064 907	71 824 222	32 339 155
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р.2 Пояснений* Р.3.4 Пояснений**	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	285 625 335	250 509 851	264 636 543
	оборудование к установке	1171	33 460 088	33 328 127	33 850 277
Р.3.4 Пояснений**	вложения во внеоборотные активы	1172	230 629 349	191 073 182	209 738 793
Р.3.5 Пояснений**	авансы под внеоборотные активы	1173	21 265 668	25 790 087	20 854 723
Р.3.11 Пояснений**	прочие внеоборотные активы	1174	270 230	318 455	192 750
	ИТОГО по разделу I	1100	1 250 774 034	1 183 264 138	1 124 338 485
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.4 Пояснений* Р.3.10 Пояснений**	Запасы, в том числе:	1210	9 749 040	9 108 558	12 632 339
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 749 040	9 108 558	12 632 325
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	14
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	650 020	493 970	881 583
Р.5 Пояснений* Р.3.9 Пояснений**	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	128 379 075	135 201 277	69 491 215
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	77 882 865	11 327 562	9 503 739
	покупатели и заказчики	1232	76 393 401	10 485 059	8 654 597
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	1 489 464	842 503	849 142
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	50 496 210	123 873 715	59 987 476
	покупатели и заказчики	1236	36 388 248	89 976 088	39 753 400
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	270 554	515 934	766 050
	прочие дебиторы	1239	13 837 408	33 381 693	19 468 026
Р.3 Пояснений* Р.3.8 Пояснений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 051 190	2 067 318	38 893 489
Р.3.19 Пояснений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	33 409 107	36 007 838	21 977 333
Р.3.11 Пояснений**	Прочие оборотные активы	1260	27 568	30 698	87 002
	ИТОГО по разделу II	1200	174 266 000	182 909 659	143 962 961
	БАЛАНС	1600	1 425 040 034	1 366 173 797	1 268 301 446

ПАССИВ		Код показателя	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
1		2	3	4	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Р.3.1 Прозрачный**	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	285 993 481	258 523 592	246 420 309
Р.3.1 Прозрачный**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	19 492 352	14 188 807	13 295 300
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	62 885 484	45 088 345	(43 529 255)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	-	(43 529 255)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	20 523 844	45 088 345	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	42 361 640	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	1 037 571 142	987 000 569	885 386 179
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р.3.12 Прозрачный**	Заемные средства	1410	233 862 457	236 653 463	249 660 368
	Отложенные налоговые обязательства	1420	55 006 638	49 658 250	44 035 756
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	17 242 803	512 667	462 788
	ИТОГО по разделу IV	1400	306 111 898	286 824 380	294 158 912
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р.3.3 Прозрачный*	Заемные средства	1510	23 687 193	29 195 354	31 361 933
Р.3.13 Прозрачный**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	54 484 828	60 031 744	54 748 132
	поставщики и подрядчики	1521	30 383 436	31 047 890	42 279 852
	задолженность перед персоналом организации	1522	19 407	21 370	18 486
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	533 822	555	310 101
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 278 959	16 731 083	4 062 955
	авансы полученные	1525	12 501 008	8 171 878	6 129 644
	прочие кредиторы	1526	3 621 211	3 984 504	1 939 360
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	146 985	74 464	7 734
	Доходы будущих периодов	1530	668 204	694 921	740 903
Р.7 Прозрачный*	Оценочные обязательства	1540	2 516 769	2 426 829	1 905 387
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	81 356 994	92 348 848	88 756 355
	БАЛАНС	1700	1 425 040 034	1 366 173 797	1 268 301 446

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.
 ** - Пояснительные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Руководитель  А.Е. Муров (подпись) (расшифровка подписи) Главный бухгалтер  К.П. Носков (подпись) (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 18 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 г.

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002		
2017	12	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
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110		215 999 310	218 366 451
услуги по передаче электроэнергии	2111		192 560 137	171 133 002
услуги по технологическому присоединению	2112		21 411 649	45 479 097
прочая деятельность	2119		2 027 524	1 754 352
Р.6 Прозрачный*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(152 383 316)	(140 037 974)
услуги по передаче электроэнергии	2121		(151 051 798)	(138 756 529)
услуги по технологическому присоединению	2122		(97 474)	(96 514)
прочая деятельность	2129		(1 234 044)	(1 184 931)
Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100		63 615 994	78 328 477
Р.6 Прозрачный*	Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220		(8 253 906)	(8 032 766)
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200		55 362 088	70 295 711
Доходы от участия в других организациях	2310		1 912 559	260 824
Проценты к получению	2320		8 613 322	7 807 492
Проценты к уплате	2330		(3 941 486)	(6 230 558)
Р.3.15 Прозрачный**	Прочие доходы	2340	23 532 350	72 954 542
Р.3.15 Прозрачный**	Прочие расходы	2350	(24 885 537)	(20 767 964)
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300		60 593 296	124 320 047
Р.3.5 Прозрачный**	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(12 880 041)	(12 568 840)
постоянные налоговые обязательства	2421		6 109 770	(6 672 675)
Р.3.5 Прозрачный**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 278 564)	(5 851 047)
Р.3.5 Прозрачный**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(69 824)	228 553
Прочее, в том числе:	2460		(3 227)	(57 802)
Иные аналогичные обязательные платежи	2461		(3 227)	(6 843)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462		-	(50 959)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400		42 361 640	106 070 911

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
СПРАВОЧНО			
Р.3.3 Приложение**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	27 816 547	12 520 106
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	70 178 187	118 591 017
Р.3.18 Приложение**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,0332	0,0832
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год

** - Пояснения приложены к годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Руководитель  А.Е. Муров (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  А.П. Носков (подпись)

" 20 " февраля 2018 г.



Отчет об изменениях капитала за 20 17 г.

Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

передача электроэнергии

Организация
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности
 Организационно-правовая форма/форма собственности
 Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Приложение № 2
 к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н)

Дата (число, месяц, год)	Коды		
	31	12	2017
Форма по ОКУД	0710003		
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	35.12		
	47	41	
по ОКФС/ОКФС			
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. ¹	3100	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	(43 529 255)	885 386 179
За 20 16 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	12 520 106	-	106 070 911	118 591 017
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	106 070 911	106 070 911
переоценка имущества	3212	x	x	12 520 106	x	-	12 520 106
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(16 976 627)	(16 976 627)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	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	(16 976 627)	(16 976 627)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(416 823)	-	416 823	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	893 507	(893 507)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. ²	3200	637 332 662	-	290 390 755	14 188 807	45 088 345	987 000 569
За 20 17 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	27 816 547	-	42 361 640	70 178 187
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	42 361 640	42 361 640
переоценка имущества	3312	x	x	27 816 547	x	-	27 816 547
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	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	-	-	-	-	(19 607 614)	(19 607 614)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	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	(19 607 614)	(19 607 614)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(346 658)	-	346 658	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	5 303 545	(5 303 545)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. ³	3300	637 332 662	-	317 860 644	19 492 352	62 885 484	1 037 571 142

Форма 0710023 с. 3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г. ¹	Изменения капитала за 20 16 г. ²		На 31 декабря 20 16 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ³	На 31 декабря 20 16 г. ²	На 31 декабря 20 15 г. ¹
Чистые активы	3600	1 038 239 346	987 695 490	886 127 082

Руководитель  А.Е. Муров (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  А.П. Носков (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 18 г.



Примечания
 1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
 2. Указывается предыдущий год.
 3. Указывается отчетный год.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2017 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.

Коды		
Форма по ОКУД	0710004	
Дата (число, месяц, год)	31	12 2017
по ОКПО	56947007	
ИНН	4716016979	
по ОКВЭД	35.12	
по ОКОПФ/ОКФС	47	41
по ОКЕН	384	

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
		3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	229 247 960	188 696 320
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	210 773 286	177 950 601
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	935 257	866 454
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	17 539 417	9 879 265
Платежи - всего в том числе:	4120	(108 558 349)	(87 611 024)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(41 146 101)	(33 971 675)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 514 357)	(16 006 034)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4 846 346)	(8 395 873)
налога на прибыль организаций	4124	(16 877 846)	(5 032 447)
прочие платежи	4129	(29 173 699)	(24 204 995)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	120 689 611	101 085 296
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	20 035 317	51 822 911
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	164 670	1 135 169
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	8 625
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	17 107 160	47 478 220
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 763 487	3 200 897
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(116 343 971)	(108 892 895)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(86 148 749)	(79 203 529)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(816 831)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(16 091 032)	(10 355 719)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(13 287 354)	(19 333 517)
прочие платежи	4229	(5)	(130)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(96 308 654)	(57 069 984)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	16 020 390	10 163 523
получение кредитов и займов	4311	22 050	164 771
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	15 998 000	9 998 750
прочие поступления	4319	340	2
Платежи - всего в том числе:	4320	(43 000 078)	(40 148 306)
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	(19 607 954)	(16 976 630)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 392 124)	(23 171 676)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(26 979 688)	(29 984 783)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(2 598 731)	14 030 529
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	36 007 838	21 977 309
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	33 409 107	36 007 838
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель  А.Е.Муров (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  А.П.Носков (расшифровка подписи)
 " 20 " февраля 2018 г.



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2017 год

Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"
передача электроэнергетики
 публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 тыс. руб.

Приложение к Протоколу
 Матрица РФ от
 02.07.2018 № 44/18
 102 (Генеральный директор)
 102 (10.2011)
 101/18/1

КОДЫ
 Форма № 5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, день) 2018/02/11

ОКПО 50475007
 ИНН 4716016079
 ОКВЭД 35.12
 ОКФС 47.41
 ОКХН 384

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			Первоначальная стоимость	Накопленные амортизации	Поступило	Первоначальная/курсовая рыночная стоимость	Накопленные амортизации	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/ рыночная стоимость	Накопленные амортизации		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017 г.	12 236 323	(8 909 416)	599 357	(9 381)	246	(1 243 852)	-	-	-	12 826 299	(9 153 823)
в том числе:	5110	за 2016 г.	11 438 798	(7 936 647)	1 034 374	(128 849)	228 849	(1 281 819)	-	-	-	12 236 323	(8 909 416)
у инициаторов/заказчиков на приобретение, предоставление образцов, выполнение работ	5101	за 2017 г.	329 794	(117 466)	32 478	-	-	(29 677)	-	-	-	332 472	(147 143)
у инициаторов/заказчиков на приобретение, предоставление образцов, выполнение работ	5111	за 2016 г.	316 270	(88 465)	13 524	-	-	(29 004)	-	-	-	329 794	(117 466)
у инициаторов/заказчиков на программы ЭОМ, базы данных	5112	за 2017 г.	9 874 853	(6 842 214)	329 492	(9 375)	-	(847 509)	-	-	-	9 355 410	(7 691 493)
у владельцев на товарный знак и знаки обслуживания, лицензирование места предоставления товаров	5102	за 2016 г.	8 485 648	(6 226 736)	818 153	(218 849)	228 849	(846 356)	-	-	-	9 874 853	(6 842 214)
у владельцев на товарный знак и знаки обслуживания, лицензирование места предоставления товаров	5113	за 2017 г.	246	(246)	89	(246)	246	69	-	-	-	89	(89)
у владельцев на товарный знак и знаки обслуживания, лицензирование места предоставления товаров	5114	за 2016 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
Итого	5104	за 2017 г.	2 431 430	(1 849 483)	246 808	-	-	(148 909)	-	-	-	2 679 328	(2 311 392)
	5114	за 2016 г.	2 429 713	(1 821 202)	202 497	-	-	(128 281)	-	-	-	2 631 410	(1 949 483)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	6 355 191	6 198 334	5 612 715
в том числе:				
Прочие	5131	6 355 191	6 198 334	5 612 715

1.4. Наимено и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/скупная рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
										первоначальная/скупная рыночная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2017 г.	403 971	(240 924)	-	-	-	(80 605)	403 971	(321 539)
	5150	за 2016 г.	403 971	(160 320)	-	-	-	(80 604)	403 971	(240 924)
из них:										
Создание объектов информативной модели ЕЭС на основе стандарта МЭК	5141	за 2017 г.	65 811	(36 196)	-	-	-	(13 162)	65 811	(49 358)
	5151	за 2016 г.	65 811	(23 034)	-	-	-	(13 162)	65 811	(36 196)
Разработка классификации ААС	5142	за 2017 г.	80 097	(49 339)	-	-	-	(16 802)	80 097	(45 541)
	5152	за 2016 г.	80 097	(33 337)	-	-	-	(16 802)	80 097	(49 339)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2017 г.	84 955	(52 389)	-	-	-	(16 991)	84 955	(49 388)
	5153	за 2016 г.	84 955	(35 398)	-	-	-	(16 991)	84 955	(52 389)
Программа инновационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2017 г.	60 819	(37 506)	-	-	-	(12 164)	60 819	(49 670)
	5154	за 2016 г.	60 819	(25 342)	-	-	-	(12 164)	60 819	(37 506)
Прочие	5145	за 2017 г.	112 379	(65 494)	-	-	-	(22 285)	112 379	(87 790)
	5155	за 2016 г.	112 379	(43 209)	-	-	-	(22 285)	112 379	(65 494)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве ИМА или ВНОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017 г.	4 718 625	377 301	-	(269 539)	4 826 387
	5170	за 2016 г.	4 560 604	393 141	-	(235 120)	4 718 625
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытание ВТСП кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2017 г.	911 625	-	-	-	911 625
	5171	за 2016 г.	911 625	-	-	-	911 625
Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока	5162	за 2017 г.	236 736	-	-	-	236 736
	5172	за 2016 г.	236 736	-	-	-	236 736
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Сайно-Шушенская ГЭС	5163	за 2017 г.	318 025	-	-	(2 803)	315 222
	5173	за 2016 г.	172 127	147 700	-	(1 802)	318 025
Прочие	5164	за 2017 г.	3 252 239	377 301	-	(266 736)	3 362 804
	5174	за 2016 г.	3 240 116	245 441	-	(233 318)	3 252 239
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017 г.	605 032	509 590	(27 885)	(320 682)	766 055
	5190	за 2016 г.	940 935	535 750	(59 153)	(812 500)	605 032
в том числе:							
Схемы территориального планирования РФ в области энергетики	5181	за 2017 г.	-	119 944	-	-	119 944
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система контроля, корректировки и анализа расходов и инвест. деятельности	5182	за 2017 г.	-	54 119	-	(54 119)	-
	5192	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Создание ОСНЭС электросетевых объектов	5183	за 2017 г.	55 475	-	-	-	55 475
	5193	за 2016 г.	55 475	-	-	-	55 475
Специализированное ПО АИС КУЭ ЕНЭС	5186	за 2017 г.	133 990	-	-	-	133 990
	5196	за 2016 г.	133 990	-	-	-	133 990
Прочие	5188	за 2017 г.	415 567	335 527	(27 885)	(266 563)	456 646
	5198	за 2016 г.	751 470	535 750	(59 153)	(812 500)	415 567

* в строке 5170 отражен перевод в основные средства

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	выбытие	переоценка	переоценка	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета движимых объектов и материальных запасов) - всего (в том числе):	5200	за 2017 г.	1 609 640 199	(752 170 088)	77 864 282	(537 436)	(1 535 660)	2 809 921	(89 713 464)	87 824 485	(27 814 087)	1 734 463 226	(858 135 153)
	5210	за 2016 г.	1 486 934 282	(643 309 397)	184 847 056	(97 204)	(1 581 048)	2 462 129	(89 290 155)	22 179 809	(81 135 371)	1 609 610 199	(752 170 088)
Здания	5201	за 2017 г.	99 832 887	(13 020 608)	3 114 143	(1 787)	(134 278)	70 789	(4 324 316)	5 057 323	(1 483 843)	101 071 003	(17 729 196)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2017 г.	83 833 105	(19 585 439)	8 933 484	(2 064)	(326 658)	82 727	(4 097 940)	602 876	(418 113)	81 032 807	(23 620 940)
Машины и оборудование	5203	за 2017 г.	802 204 143	(411 453 289)	39 704 040	(1 784)	(620 676)	498 541	(37 256 622)	2 071 624	(827 714)	933 449 480	(469 674 971)
Транспортные средства	5204	за 2017 г.	509 236 297	(271 245 933)	37 365 206	(263 409)	(2 843 458)	1 671 671	(38 718 070)	26 480 441	(43 971 967)	631 839 587	(323 587 172)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2017 г.	497 464 084	(224 587 818)	54 719 230	(74 425)	(1 485 382)	1 926 231	(38 710 447)	19 804 065	(4 889 089)	567 226 397	(271 285 193)
Другие виды основных средств	5206	за 2017 г.	7 887 138	(5 261 649)	206 788	(5)	(147 703)	149 617	(762 260)	-	-	8 444 888	(6 000 145)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2017 г.	3 264 150	(1 308 316)	337 139	(138)	(37 613)	36 711	(306 349)	(71)	(1)	3 560 605	(2 878 283)
Остатки средств, полученных по договору лизинга	5220	за 2017 г.	2 818 084	(1 083 391)	276 944	(49 913)	(49 288)	(272 146)	3	(1)	2 264 150	(1 308 316)	
	5230	за 2016 г.	2 571 848	(1 014 693)	23 697	(74 653)	21 485	(38 949)	2 480	(380)	255 482	1 884 527	(1 084 527)
	5216	за 2016 г.	552 949	(341 444)	58 293	(283)	(18 735)	18 582	(51 138)	1 241	(320)	871 848	(374 683)
	5207	за 2017 г.	1 721 968	-	31 849	(359)	-	-	-	-	-	1 753 818	-
	5217	за 2016 г.	1 608 972	-	49 878	(28 982)	-	-	-	-	-	1 721 968	-
	5220	за 2017 г.	343 907	(14 209)	-	-	-	(17 116)	-	-	-	343 907	(51 586)
	5230	за 2016 г.	343 907	(17 195)	-	-	-	(17 116)	-	-	-	343 907	(34 289)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	стисано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2017 г.	224 401 309	135 595 087	(23 610 455)	(72 296 504)	264 089 437
	5240	за 2016 г.	243 589 070	104 695 333	(20 052 760)	(103 830 334)	224 401 309
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2017 г.	97 377 033	69 638 764	(1 162 925)	(25 464 082)	140 388 790
	5241	за 2016 г.	93 255 221	51 618 798	(582 701)	(46 914 285)	97 377 033
модернизация и реконструкция	5252	за 2017 г.	83 898 433	24 924 797	(459 941)	(28 341 375)	80 021 914
	5242	за 2016 г.	106 531 284	33 208 715	(353 141)	(55 488 425)	83 898 433
приобретение объектов основных средств	5253	за 2017 г.	54 671	18 859 583	-	(18 491 047)	423 207
	5243	за 2016 г.	142 126	1 339 088	(12 166)	(1 414 377)	54 671
объекты ПБОКР	5254	за 2017 г.	4 718 625	377 301	(269 539)	-	4 826 387
	5244	за 2016 г.	4 560 604	393 141	(221 873)	(13 247)	4 718 625
создание НМА	5255	за 2017 г.	605 032	509 590	(348 567)	-	766 055
	5245	за 2016 г.	940 935	535 750	(871 653)	-	605 032
незавершенные НИР	5256	за 2017 г.	4 419 388	1 156 250	(1 372 642)	-	4 202 996
	5246	за 2016 г.	4 308 623	1 260 072	(1 149 307)	-	4 419 388
прочие	5257	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2016 г.	-	40 164	-	(40 164)	-
оборудование к установке	5258	за 2017 г.	33 328 127	20 128 802	(19 996 841)	-	33 460 088
	5248	за 2016 г.	33 850 277	16 339 769	(16 861 919)	-	33 328 127

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	13 771 674	20 760 199
в том числе:			
Здания	5261	386 988	1 284 346
Сооружения и передаточные устройства	5262	8 485 293	14 100 881
Машины и оборудование	5263	4 717 239	5 353 834
Транспортные средства	5264	165 906	120
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	924	173
Прочие	5266	15 324	20 845
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(560 948)	(65 570)
в том числе:			
Здания	5271	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5272	(535 198)	(57 809)
Машины и оборудование	5273	(25 600)	(7 761)
Транспортные средства	5274	(150)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	8 093 607	7 680 932	10 313 874
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	37 501 887	33 654 082	30 925 398
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	150 440 214	185 337 710	189 135 531
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	102 835	98 323	87 768
Иное использование основных средств (заклад и др.)	5286	144 307	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличные и денежные финансовые вложения

Наименование индикатора	Код	Период	На начало года		Поступило		Избыток (дефицит)		на конец периода						
			первоначальная стоимость	накопленная переоценка	первоначальная стоимость	накопленная переоценка	первоначальная стоимость	накопленная переоценка							
										исходное значение	текущий рыночный курс	первоначальная стоимость	накопленная переоценка		
Долгосрочные - всего	5301	за 2017 г.	103 899 485	(21 875 463)	33 034 454	-	(12 399 976)	-	104 558 959	(21 875 463)	33 034 454	-	(12 399 976)	103 899 485	(21 875 463)
в том числе:															
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2017 г.	78 228 275	(12 962 696)	-	-	-	-	78 228 275	(12 962 696)	-	-	-	78 228 275	(12 962 696)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2017 г.	24 171 412	(9 282 584)	3 491 244	-	(134 139)	-	24 728 517	(9 282 584)	3 491 244	-	(134 139)	24 728 517	(9 282 584)
Целевые бумаги (векселя)	5304	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2017 г.	1 000 000	-	11 245 797	-	(12 245 797)	-	1 000 000	-	11 245 797	-	(12 245 797)	1 000 000	-
Депозитные вклады	5306	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2017 г.	2 867 318	-	9 281 149	-	(9 297 277)	-	2 867 318	-	9 281 149	-	(9 297 277)	2 867 318	-
в том числе:															
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые бумаги (векселя)	5311	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5312	за 2017 г.	12 369 521	(13 369 521)	-	-	(12 622 899)	-	12 369 521	(13 369 521)	-	-	(12 622 899)	12 369 521	(13 369 521)
Депозитные вклады	5313	за 2017 г.	9 281 149	-	9 281 149	-	(9 297 277)	-	9 281 149	-	9 281 149	-	(9 297 277)	9 281 149	-
Прочие	5314	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения - Итого	5320	за 2017 г.	106 766 803	(21 875 463)	42 317 603	-	(21 697 253)	-	106 766 803	(21 875 463)	42 317 603	-	(21 697 253)	106 766 803	(21 875 463)

Наименование индикатора	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			субсидиарная стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбытия (отгрузки)	убытки от списания стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	субсидиарная стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	9 108 558	-	1 887 301	(1 226 819)	-	-	-	9 749 040	-
	5420	за 2016 г.	12 432 319	-	6 236 048	(9 709 829)	-	-	-	9 108 558	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2017 г.	9 108 558	-	1 887 301	(1 226 819)	-	-	-	9 749 040	-
	5421	за 2016 г.	12 432 325	-	6 225 691	(9 749 458)	-	-	-	9 108 558	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2016 г.	14	-	157	(371)	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не включаемые на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года			Изменения за период								На конец периода	
			учетная на условиях договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате признания кредиторской задолженности (сумма долга по списанию векселей)	поступления от покупателей	привнесения кредиторской задолженности	выбытия по оплате	Финансовый результат	возвраты по резерву	списание на счет резерва	переход из учета в краткосрочную задолженность	учетная на условиях договора	величина резерва по сомнительным долгам	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Дебиторская дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017 г.	11 373 487	(50 855)	88 561 460	212 133	(48 372 283)	-	(3 36 953)	(88)	26 995 364	28 244 585	(381 728)		
	5502	за 2016 г.	9 954 584	(50 855)	9 372 866	-	(465 746)	-	-	-	(7 482 279)	11 373 487	(352 515)		
в том числе:															
поставщики и заказчики	5502	за 2017 г.	10 481 859	-	87 328 956	-	(48 653 195)	-	(277 623)	-	27 036 205	74 471 634	(277 623)		
	5503	за 2017 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	(88)	-	-	-		
Авансы выданные	5503	за 2016 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	-	-	88	(88)		
Прочие дебиторы	5504	за 2017 г.	891 539	(16 567)	1 432 482	212 133	(179 883)	-	(13 330)	-	(54 843)	1 593 541	(104 107)		
	5504	за 2016 г.	899 909	(16 567)	17 416	-	(18 940)	-	-	-	(18 713)	891 319	(89 767)		
Кредиторская дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	183 333 369	(19 819 644)	345 309 981	12 482 534	(494 134 875)	(15 492)	245 321	(2 583 488)	(28 995 364)	188 871 483	(37 500 917)		
	5510	за 2016 г.	118 837 847	(18 988 373)	717 758 788	3 498 882	(644 563 485)	(489)	(648 896)	(81 833)	(7 236 481)	183 333 369	(59 459 654)		
в том числе:															
поставщики и заказчики	5511	за 2017 г.	99 346 476	(9 396 388)	254 964 719	-	(284 894 937)	(9 765)	3 439 324	(151 056)	(27 628 106)	42 188 486	(5 888 138)		
	5511	за 2016 г.	50 479 611	(10 916 281)	262 822 183	-	(206 188 767)	(489)	1 435 833	-	(7 236 481)	99 346 476	(9 396 388)		
заемщики (участники (продолжен) по займам и кредитным линиям)	5512	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Авансы выданные	5513	за 2017 г.	2 495 997	(1 979 163)	12 339 974	-	(12 648 749)	-	15 795	(3 128 489)	-	1 111 452	(842 478)		
	5513	за 2016 г.	2 344 155	(1 980 105)	9 439 918	-	(9 414 884)	(12)	2 495 997	(37 089)	-	2 495 997	(1 979 163)		
Прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	81 471 796	(10 200 193)	77 615 288	12 482 534	(106 496 513)	(6 724)	(2 100 796)	(3 313 944)	32 742	64 771 925	(18 517 417)		
	5514	за 2016 г.	65 442 081	(45 994 645)	461 115 787	3 498 882	(428 779 834)	(427)	(2 136 581)	(14 833)	-	81 471 796	(48 898 043)		
Авансы под каботажные акты (счета Буа, Бонуса, 117)	5515	за 2017 г.	34 841 818	(9 852 713)	49 133 999	-	(96 238 833)	-	2 736 395	(182 146)	-	27 841 806	(4 888 182)		
	5515	за 2016 г.	29 275 766	(5 812 243)	213 481 492	-	(214 907 486)	(379)	(7 477 651)	(1 843)	-	24 841 818	(5 802 311)		
Итого	5500	за 2017 г.	229 554 664	(18 965 249)	483 085 428	12 694 667	(509 435 783)	(15 492)	2 324 665	(1 695 722)	-	214 187 698	(64 542 215)		
	5520	за 2016 г.	156 711 487	(14 369 489)	945 642 746	3 498 882	(899 476 933)	(882)	(4 278 847)	(84 776)	(14 509 768)	229 554 664	(64 542 215)		

5.2. Перегруппировка дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учетная на условиях договора	балансовая стоимость (с учетом резерва по сомнительным долгам)	учетная на условиях договора	балансовая стоимость (с учетом резерва по сомнительным долгам)	учетная на условиях договора	балансовая стоимость (с учетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	26 886 386	9 232 734	35 768 797	15 416 478	37 857 024	18 478 959
в том числе:							
Поставщики и заказчики	5541	14 118 816	9 324 366	22 861 837	12 659 482	28 621 369	17 295 998
Авансы выданные	5542	3 404	1 098	2 381	-	1 818	-
Прочие дебиторы	5543	5 407 428	11 555	1 878 287	29 088	3 833 764	-
Авансы под каботажные акты (счета Буа, Бонуса, 117)	5544	7 276 158	688 136	11 847 682	2 756 378	6 600 156	1 181 861

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	переход из долго- и краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по ссудам и авансам)	притоки, штрафы и иные начисления				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017 г.	512 667	19 949 390	(6 250 337)	(15 733)	3 046 816	17 242 803	
	5571	за 2016 г.	462 788	146 120	(101 771)	-	5 530	512 667	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017 г.	60 031 744	593 806 114	(596 717 447)	(44 147)	(3 046 816)	54 484 828	
	5580	за 2016 г.	54 748 132	509 898 503	(504 706 814)	(6 300)	(24 301)	60 031 744	
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2017 г.	31 047 890	270 089 190	(267 688 909)	(36 618)	(3 051 742)	30 383 436	
	5581	за 2016 г.	42 279 852	225 287 412	(236 474 162)	(6 300)	(38 919)	31 047 890	
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2017 г.	21 370	48 524 667	(48 526 610)	(20)	-	19 407	
	5582	за 2016 г.	18 486	45 537 582	(45 534 698)	-	-	21 370	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2017 г.	555	13 070 857	(12 537 590)	-	-	533 822	
	5583	за 2016 г.	310 101	5 131 901	(5 441 417)	-	-	555	
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2017 г.	16 731 083	116 346 575	(125 823 891)	-	-	7 278 959	
	5584	за 2016 г.	4 062 955	98 137 396	(85 475 297)	-	-	16 731 083	
Авансы полученные	5565	за 2017 г.	8 171 878	66 541 545	(62 217 179)	(4 978)	9 742	12 501 008	
	5585	за 2016 г.	6 119 644	37 617 465	(35 589 849)	-	14 618	8 171 878	
Прочие кредиторы	5566	за 2017 г.	3 984 584	63 302 544	(64 065 053)	(2 531)	(4 816)	3 621 211	
	5586	за 2016 г.	1 939 360	84 287 420	(82 358 764)	-	-	3 984 584	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2017 г.	74 464	15 930 736	(15 858 215)	-	-	146 985	
	5587	за 2016 г.	7 734	13 899 327	(13 832 597)	-	-	74 464	
Итого	5550	за 2017 г.	60 544 411	613 755 504	(602 967 784)	(59 880)	-	71 727 631	
	5570	за 2016 г.	55 210 920	510 044 623	(504 808 585)	(6 300)	(18 771)	60 544 411	

5.4. Прероченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность	5590	817 624	251 777	778 259
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	819 988	233 059	743 507
Авансы полученные	5592	-	18 644	34 752
Прочие кредиторы	5593	7 636	74	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	32 499 779	23 714 349
Расходы на оплату труда	5620	19 022 011	18 991 636
Отчисления на социальные нужды	5630	5 267 772	4 287 496
Амортизации	5640	81 979 757	81 490 149
Прочие затраты	5650	21 867 903	19 587 110
Итого по элементам	5660	160 637 222	148 070 740
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	160 637 222	148 070 740

7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Условные обязательства	5700	за 2017 г.	2 426 829	3 435 670	(3 317 669)	(28 061)	2 516 769
		за 2016 г.	1 905 387	3 831 169	(3 282 953)	(26 774)	2 426 829
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2017 г.	816 145	2 345 710	(2 293 886)	-	867 969
		за 2016 г.	762 619	2 220 485	(2 166 959)	-	816 145
Оценочное обязательство на выплату прошлых периодов	5702	за 2017 г.	943 507	1 048 708	(915 446)	(28 061)	1 048 708
		за 2016 г.	876 899	943 507	(850 125)	(26 774)	943 507
Оценочное обязательство по государственному пенсионному фонду	5703	за 2017 г.	106 428	38 351	(106 428)	-	38 351
		за 2016 г.	265 869	106 428	(265 869)	-	106 428
Оценочное обязательство на сумму выплат органам управления и контролю	5704	за 2017 г.	1 909	870	(1 909)	-	870
		за 2016 г.	-	1 909	-	-	1 909
Оценочное обязательство соответствии с условиями договора	5705	за 2017 г.	558 840	-	-	-	558 840
		за 2016 г.	-	558 840	-	-	558 840
Оценочное обязательство на оспариваемую часть потерь электроэнергии	5706	за 2017 г.	-	2 031	-	-	2 031
		за 2016 г.	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	68 805 025	78 556 902	50 884 425
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	65 689 412	77 737 509	50 063 709
Договора поручительства	5802	2 400 832	-	-
Договор залога имущества	5803	651 346	735 206	721 557
Прочие	5804	63 435	84 187	99 159
Выданные под собственные обязательства — всего	5810	2 580 588	2 248 381	136 709
в том числе:				
Поручительство	5811	2 580 588	2 248 381	136 709

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4
Получена бюджетных средств — всего	5900	-	-
в том числе:			
на вложения в необоротные активы	5901	-	-

Руководитель  [подпись] А.Б. Музов [расшифровка подписи]
 Главный бухгалтер  [подпись] Г.И. Насков [расшифровка подписи]



"20" февраля 2018 года



ПОЯСНЕНИЯ

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
 ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
 «ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
 ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2017 ГОД

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Информация об Обществе.....	3
1.2	Основные виды деятельности.....	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы	5
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества.....	6
2.	УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА.....	9
2.1	Основа составления	9
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	9
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	9
2.4	Основные средства.....	10
2.5	Нематериальные активы.....	12
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	12
2.7	Материально-производственные запасы	13
2.8	Учет финансовых вложений	13
2.9	Расходы будущих периодов	15
2.10	Дебиторская задолженность	15
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	15
2.12	Кредиты и займы полученные	15
2.13	Доходы и расходы.....	16
2.14	Оценочные обязательства	17
2.15	Исправления ошибок	18
2.16	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	18
2.17	Изменения в учетной политике Общества	19
2.18	Данные прошлых отчетных периодов	19
3.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	20
3.1	Капитал и резервы.....	20
3.2	Нематериальные активы.....	20
3.3	Основные средства.....	21
3.4	Прочие внеоборотные активы	22
3.5	Налоги	22
3.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	24
3.7	Долгосрочные финансовые вложения.....	25
3.8	Краткосрочные финансовые вложения.....	28
3.9	Дебиторская задолженность	29
3.10	Запасы	33
3.11	Прочие оборотные и внеоборотные активы	33
3.12	Займы и кредиты полученные	33
3.13	Кредиторская задолженность	35
3.14	Доходы будущих периодов	36
3.15	Прочие доходы и расходы.....	37
3.16	Прибыль на акцию	38
3.17	Связанные стороны.....	38
3.18	Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики	43
3.19	Денежные средства и их эквиваленты	43
3.20	Информация по сегментам.....	44
3.21	Обеспечения обязательств	45
3.22	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	45
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».....	47
3.24	Экологические показатели	47
3.25	Финансовый кризис	48
3.26	События после отчетной даты	49

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

1. 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 ПАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО ПАО «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 ПАО «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 29.06.2017 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, как организация по управлению 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.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, которое учитывается на самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять гражданские права и нести гражданские 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.

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

По состоянию на 31.12.2017г. 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 31.12.2017 является ПАО «Россети». На 31.12.2017 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2017 год составляет 21 876 человека (за 2016 год – 22 150 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общество получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг всех зарегистрированных на сегодня выпусков обыкновенных акций 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 2017 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 835 109 штук, что составляет около 0,033 % 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 ЕНЭС, 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 предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;
- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;
- реализация государственной политики в электроэнергетике;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

- 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;
- 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 внеочередного Общего собрания акционеров от 15.09.2017 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2017 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полнос Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
2	Демин Андрей Александрович	Член Правления ПАО «Россети»
3	Каменской Игорь Александрович	Председатель совета директоров ООО «Ренессанс Капитал»
4	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Полубояринов Михаил Игоревич	Директор Департамента инфраструктуры, Заместитель Председателя Внешэкономбанка, Первый заместитель Председателя Внешэкономбанка – член Правления. Член советов директоров ПАО «Россети», ЗАО «Лидер», ПАО «Ростелеком», ПАО «Аэрофлот», членом наблюдательного совета АО «АИЖК».
6	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети», член Советов директоров ПАО «Ленэнерго», ПАО «МРСК Сибири»
7	Рощенко Николай Павлович	Член Правления Партнерства «Совет рынка»
8	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
9	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ
10	Ферленги Эрнесто	Старший советник по России группы компаний «Эни», Старший советник по развитию бизнеса нефтесервисной компании Saipem SpA и советник в компаниях нефтегазовой отрасли SIRTEC NIGI Spa и SIAD RUS
11	Шатохина Оксана Владимировна	Заместитель генерального директора по экономике ПАО «Россети», Член совета директоров ПАО «МРСК Центра»

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 15.09.2017 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Полубояринов М.И., Шатохина О.В.
- исключены: Бударгин О.М., Мироносецкий С. Н.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2017 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	Воденников Дмитрий Александрович	Заместитель Председателя Правления
5	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления
6	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
7	Теребулин Сергей Сергеевич	Заместитель Председателя Правления
8	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2017 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Зобкова Татьяна Валентиновна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
2	Симочкин Дмитрий Игоревич	Заместитель начальника отдела Росимущества
3	Хворов Владимир Васильевич	Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России
4	Баталов Александр Геннадьевич	Директор департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «Россети»
5	Лелекова Марина Алексеевна	Директор департамент контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений.

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

По состоянию на 31.12.2017 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское 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» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно - Уральское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

2. 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 2017 г. Курсы валют составили на эту дату 57,6002 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2016 г. – 60,6569 руб., 31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 г. – 63,8111 руб., 31 декабря 2015 г. – 79,6972 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.

В отчете о финансовых результатах Общества доходы и расходы по курсовым разницам отражаются свернуто.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих нужд Общества, со сроком службы более 12 месяцев. Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств.

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.

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.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

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 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, 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;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

- 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.

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.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку 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).

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федерального 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.

Регулярные крупные затраты (более 100 тыс. рублей), возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств (принятого по договору финансовой аренды – лизинга), на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния), невыполнение которых приведет к невозможности эксплуатации объектов в соответствии с требованием законодательства, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства».

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования на отдельном счете.

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 Общество может получить экономические выгоды, но

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 отраслевых нормах либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами 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 квартал по состоянию на дату составления отчетности. В случае

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 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.

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. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения (способ ФИФО).

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные Обществом 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.

Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам в разрезе контрагента и договора.

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 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

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Доходы отражаются 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 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.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы 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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 в разрезе контрагента и договора.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства 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. 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 Общества 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,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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

Существенными считаются обстоятельства, значительно влияющие на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Уровень существенности - это предельное значение ошибки отчетности, начиная с которого квалифицированный пользователь с большой степенью вероятности перестанет быть в состоянии делать на ее основе правильные выводы и принимать правильные экономические решения.

Общество устанавливает следующие признаки, влияющие на достоверность отчетности и признаваемых существенными:

- обстоятельства считаются существенными, если они приводят к искажению не менее чем на 10% статьи бухгалтерского баланса, удельный вес которой в валюте баланса составляет не менее 5%, либо порождает искажение статей отчета о финансовом результате, общий эффект которых может привести к изменению показателя чистой прибыли (убытка) за отчетный период не менее чем на 10%».

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 92-х дней, 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:

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

- 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

В 2017 году изменения учетной политики Общества носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2017 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1373 Нераспределенная прибыль отчетного года за 2016 год в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1372 в связи с реформацией баланса.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2017 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 31.12.2015, 31.12.2016 и на 31.12.2017 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.17 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:

Показатель	тыс. руб.		
	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Строка 1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2017 г. получена прибыль в размере 42 361 640 тыс. рублей. По результатам работы 2016 года получена прибыль в размере 106 070 911 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

Наименование нематериального актива	тыс. руб.					
	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет
База данных системы управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» (БД СУА)	895 592	895 592	895 592	895 592	895 592	895 592
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	874 514	845 364	874 514	670 461	874 514	495 558
Система управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» (СУА)	631 990	631 990	631 990	631 990	631 990	631 990
ИПК КСУПР База данных	603 275	603 275	603 275	603 275	603 275	603 275
Автоматизированная система учёта и отчётности ОАО «ФСК ЕЭС» (ПК АСУиО ОАО «ФСК ЕЭС»)	598 698	598 698	598 698	598 698	598 698	598 698
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС	428 670	428 670	428 670	428 670	428 670	428 670
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ОАО «ФСК ЕЭС» (АСКИД)	373 324	186 662	373 324	111 997	373 324	37 332

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование нематериального актива	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет
Автоматизированная система управления имуществом в ИА, филиалах и ДЗО ФСК ЕЭС (АСУ «Имущество+»)	340 179	340 179	340 179	340 179	343 744	334 453
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС Специализированное ПО Автоматизированной информационно-измерительной системы Комер	312 996	182 581	312 996	119 982	312 996	57 383
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР+)	311 012	311 012	311 012	311 012	311 012	311 012
База данных линий электропередачи 220кВ объектов электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» БД КСУПР	295 793	295 793	295 793	295 793	295 793	295 793
Функциональная автоматизация Единой автоматизированной системы учета и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	286 677	90 781	286 677	330 446	0	0
ИПК КСУПР Программный комплекс	251 222	251 222	251 222	251 222	251 222	251 222
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели (счет 0401)*	352 472	147 143	329 794	117 466	316 270	88 465
Товарные знаки (счет 0402)*	89	6	246	246	246	246
Компьютерное программное обеспечение и базы данных (счет 0403)*	4 045 966	2 880 160	3 725 409	2 107 402	3 419 217	2 140 253
Ноу-хау (счет 0406)*	1 972 801	1 230 733	1 725 903	865 603	1 523 206	541 101
Прочие нематериальные активы (счет 0498)*	251 029	233 161	251 029	229 382	251 029	225 604
Итого	12 826 299	10 153 022	12 236 323	8 909 416	11 430 798	7 936 647
Строка 1110	2 673 277		3 326 907		3 494 151	

(*) Объекты НМА стоимостью менее 10% строки баланса 1110.

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 2017 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 2017 году составила 29 710 398 тыс. рублей (в 2016 г. – 11 044 438 тыс. рублей, в 2015 г. – 14 127 035 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 27 816 547 тыс. рублей (в 2016 г. – 12 520 106 тыс. рублей, в 2015 г. – 13 866 221 тыс. рублей)

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 1 952 069 тыс. рублей (в 2016 г. – 901 183 тыс. рублей, в 2015 г. – 1 697 565 тыс. рублей)
- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы – 58 218 тыс. рублей (в 2016 г. – 2 376 851 тыс. рублей, в 2015 г. – 1 436 751 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.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Проектно-исследовательские работы, приобретение и строительство основных средств	225 036 907	185 749 534	204 237 253
Приобретение и создание нематериальных активов	766 055	605 023	940 935
Расходы по незавершенным НИОКР	4 826 387	4 718 625	4 560 605
Строка 1172	230 629 349	191 073 182	209 738 793

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-исследовательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

Наименование подразделения	тыс. руб.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Исполнительный аппарат	398 441	81 157	145 945
МЭС Центра	47 259 118	48 676 208	50 874 530
МЭС Северо-Запада	66 233 712	45 551 462	37 633 919
МЭС Волги	5 150 795	3 658 441	17 533 086
МЭС Юга	17 840 604	13 766 777	18 963 743
МЭС Урала	9 391 517	10 519 503	13 503 231
МЭС Сибири	23 489 572	22 068 294	22 197 298
МЭС Западной Сибири	23 295 708	17 096 333	19 505 462
МЭС Востока	31 977 440	24 331 359	23 880 039
Итого по всем подразделениям	225 036 907	185 749 534	204 237 253

3.5 Налоги

На 31.12.2017 г. и 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 - НДС по строительно-монтажным и проектно-исследовательским работам до 2005 года.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2017 год составляет 64 400 205 тыс. рублей, в 2016 году налогооблагаемая прибыль составляла 62 844 198 тыс. рублей.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

Показатель	тыс. руб.	
	2017	2016
Прибыль (убыток) до налогообложения	60 593 296	124 320 047
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	12 118 659	24 864 009
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6 109 770	(6 672 675)
Отложенный налоговый актив	(69 824)	228 553
Отложенное налоговое обязательство	(5 278 564)	(5 851 047)
Текущий налог на прибыль	(12 880 041)	(12 568 840)

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 30 548 850 тыс. рублей, в 2016 г. – 33 363 375 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

Доходы/Расходы	2017		2016	
	Сумма дохода/расхода	Постоянный налоговый актив/обязательство	Сумма дохода/расхода	Постоянный налоговый актив/обязательство
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	5 228 470	1 045 694	20 902 403	4 180 481
Доходы от переоценки акций	2 118 166	423 633	54 187 360	10 837 471
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 952 069	390 414	901 183	180 237
Доходы от долевого участия в российских организациях	1 912 559	382 512	260 824	52 165
Восстановление ранее доначисленных налогов	28 438	5 688	923 203	184 641
Прочие доходы	(111 869)	(22 374)	(159 859)	(31 972)
Итого доходы	11 127 833	2 225 567	77 015 114	15 403 023
Амортизация основных средств	16 693 617	3 338 723	17 180 319	3 436 064
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	11 050 114	2 210 023	21 105 382	4 221 076
Отрицательная разница от переоценки ЦБ	7 496 003	1 499 201	-	-
Прочие расходы (индивидуально менее 10 %)	5 312 708	1 062 542	5 366 038	1 073 208
Итого расходы	41 676 683	8 335 337	43 651 739	8 730 348

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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Вид отложенного налогового актива	тыс. руб.	
	2017	2016
Оценочное обязательство по премиям	25 581	19 420
Основные средства	(52 280)	207 550
Оценочное обязательство по отпускам	8 772	16 412
Страхование имущества	(26 558)	26 566
Оценочное обязательство по НПФ	(13 615)	(31 888)
Убытки от реализации основных средств	(4 358)	(3 650)
Субсидии	(4 949)	(8 221)
Прочее	(2 417)	2 364
Итого	(69 824)	228 553

Вид отложенного налогового обязательства	тыс. руб.	
	2017	2016
Основные средства	4 049 488	5 254 913
Проценты по финансовым займам	1 129 337	529 173
НИОКР	59 337	51 635
Проценты по лизингу	18 572	17 215
Материалы	21 822	-
Прочие отложенные налоговые обязательства	8	(1 889)
Итого	5 278 564	5 851 047

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.

Показатель	тыс. руб.		
	2017	2016	2015
Отложенный налоговый актив	1 450 382	1 520 206	1 291 653
Отложенное налоговое обязательство	(56 457 020)	(51 178 456)	(45 327 409)
Строка 1420	(55 006 638)	(49 658 250)	(44 035 756)

В 2017 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 10 723 882 тыс. рублей (в 2016 году – 9 007 913 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 10 628 610 тыс. рублей (в 2016 г. – 8 909 662 тыс. рублей);
- транспортный налог – 31 551 тыс. рублей (в 2016 г. – 32 067 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 63 721 тыс. рублей (в 2016 г. – 66 184 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2017 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 605 тыс. рублей (в 2016 г. – 80 604 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2017 остаток по выполненным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 82 442 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. – 163 047 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. – 243 651 тыс. рублей).

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Вклады в дочерние общества	17 526 280	14 743 865	14 729 615
Вклады в зависимые общества	-	144 963	145 063
Вклады в прочие организации	66 538 627	55 935 394	16 165 674
Предоставленные займы	-	1 000 000	1 298 803
Строка 1150	84 064 907	71 824 222	32 339 155

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	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015		Вид деятельности
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	
Дочерние общества:	17 526 280		14 743 865		14 729 615		
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	7 767 203	100,000	8 594 113	100,000	8 845 519	100,000	Производство электрической энергии
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	2 249 322	100,000	2 631 626	100,000	2 625 956	100,000	Научно-исследовательская деятельность
ОАО «Томские магистральные сети»	1 367 627	77,90	866 424	52,025	866 424	52,025	Услуги по передаче электроэнергии
ОАО «Кубанские магистральные сети»	449 767	75,258	134 139	49,000	134 139	49,000	Услуги по передаче электроэнергии
АО ОЭС «СакРусэнерго»	763 227	50,000	763 227	50,000	763 227	50,000	Услуги по передаче электроэнергии
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	953 804	100,000	627 139	100,000	666 918	100,000	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	833 000	100,000	780 255	100,000	494 959	100,000	Выполнение функций заказчика-застройщика по капитальному строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	378 540	79,999	287 356	79,999	274 068	79,999	Услуги в области информационных технологий
АО «Энергостройснабкомп»	162 290	100,000	169 635	100,000	164 954	100,000	Снабжение энергетического

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015		Вид деятельности
	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, %	
лект ЕЭС»							комплекс
АО «МУС Энергетики»	19 997	100,000	19 997	100,000	19 997	100,000	Услуги связи
АО «Читатехэнерго»	4 092	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	-	100,000	3 500	100,000	Услуги в области информационных технологий
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000	-	77,000	-	77,000	Производство электроэнергии
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	-	100,000	-	100,000	-	100,000	Реализация ценных бумаг
ООО «ФСК - Управление активами»	2 577 411	100,000	80	0,010	80	0,010	Реализация ценных бумаг
Зависимые общества:			10 824		10 924		
ЗАО «Северовостокэнерго»	-	49,000	9 800	49,000	9 800	49,000	Производство и реализация электрической и тепловой энергии
АО «ЭНИН»	-	38,239	1 024	38,239	1 024	38,239	Научно-исследовательская деятельность
ОАО «Энерготехкомплект»	-	-	-	-	100	48,999	Поставка материалов и оборудования
Прочие организации:	66 538 627		55 935 394		16 165 674		
*ПАО «Интер РАО»	65 049 904	18,569	55 823 236	14,075	16 053 405	14,075	Организация трансграничных поставок электроэнергии
* ПАО «Российские сети»	1 377 403	0,689	-	-	-	-	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	109 668	3,704	111 112	3,704	111 112	3,704	Рейтинговая деятельность
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 519	0,826	932	0,826	932	0,826	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования
АО «НПФ Электроэнергетики»	132	0,110	33	0,110	132	0,110	Негосударственное пенсионное обеспечение
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500	1	8,500	1	8,500	Издательско-полиграфические услуги
АО «Дальэнергосетьпроект»	-	0,005	-	0,005	6	0,005	Проектно-исследовательские

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015		Вид деятельности
	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, %	
»							работы энергетических объектов
АО «ТайгаЭнергоСтрой»	-	0,00067	-	0,00067	-	0,00067	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
ПАО «Центрэнергохолдинг»	-	-	-	-	6	0,0013	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
Итого:	84 064 907		70 824 222		31 040 352		

Примечания:

* По состоянию на 31.12.2017 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2017 года, на сумму 66 427 307 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО», ПАО «Российские сети» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2017 году привилегированных акций ПАО «Российские сети» составила 20 622 тыс. рублей, от переоценки обыкновенных акций ПАО «Российские сети» и ПАО «Интер РАО» получен убыток в сумме 7 496 003 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 2017 году Общество создало резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 3 017 955 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2016 г. – 1 532 563 тыс. рублей, за 2015 г. – 2 041 681 тыс. рублей). В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв под обесценение долевых финансовых вложений и восстановление резерва под обесценение долевых финансовых вложений за 2017 год отражены свернуто в разрезе контрагента.

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

тыс.руб.

Наименование эмитента	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Дочерние общества:	10 191 413	9 282 584	9 296 834
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	6 351 808	5 524 898	5 273 492
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 646 498	1 264 194	1 269 864
ООО «ФСК – Управление активами»	162 864	-	-
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	43 962	36 617	41 298
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование эмитента	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
АО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	3 500	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	-	326 665	286 886
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	-	52 745	338 041
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	-	91 184	104 472
Прочие организации:	12 807	1 225	1 120
ЗАО «Северовостокэнерго»	9 800	-	-
АО «АКРА»	1 444	-	-
АО «ЭНИН»	1 024	-	-
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	521	1 108	1 108
АО «Дальэнергосетьпроект»	18	18	12
АО «НПФ Электроэнергетики»	-	99	-
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	10 204 220	9 283 809	9 297 954

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевыми финансовыми вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2017 г. 25 237 107 тыс. рублей, на 31.12.2016 г. 22 374 897 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 22 371 265 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 31.12.2017 г. Общество не предоставляло долгосрочных займов.

29.03.2017 г. погашен предоставленный займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. (на 31.12.2016 г. 1 000 000 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 1 000 000 тыс. рублей).

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Предоставленные займы	2 042 470	2 058 598	8 766 927
Прочие краткосрочные финансовые вложения	8 720	8 720	30 126 562
Строка 1240	2 051 190	2 067 318	38 893 489

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2017 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. 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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2017 г. в составе предоставленных займов отражается займ ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 442 296 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 642 296 тыс. рублей), займ АО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 1 025 095 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 709 022 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 8 123 680 тыс. рублей), займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» на сумму 148 344 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 298 803 тыс. рублей), займ АО «Мобильные ГТЭС» на сумму 194 687 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 200 000 тыс. рублей), займ АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на сумму 225 000 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 208 477 тыс. рублей), займ ООО «Ай Ти Энерджи Сервис» на сумму 7 048 тыс. рублей.

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 займ, выданный ОАО «Нурэнерго», в размере 501 300 тыс. рублей в балансе Общества отражен за вычетом резерва под обесценение 501 300 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2017 г. выданных займов сотрудникам Общества не имеется.

По состоянию на 31.12.2016 г. погашен займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. 951 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2017 г. учитывается уступка права требования ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 8 720 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. в составе прочих финансовых вложений вклады по договору о совместной инвестиционной деятельности отсутствуют (ООО «ФСК «Лидер» на 31.12.2015 г. 1 523 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. депозитные вклады отсутствуют. В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в сумме 30 116 319 тыс. рублей.

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	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Строка 1173	21 265 668		25 790 087		20 854 723	
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	27 845 850	6 580 182	34 842 818	9 052 731	26 272 966	5 418 243

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
ООО «Уралэлектрострой»	4 554 595	-	3 638 792	-	-	-
АО «ЦИУС ЕЭС»	2 287 475	-	1 510 030	-	-	-
ООО «Петроком»	2 228 661	-	632 178	-	-	-
АО «ИСК «Союз-Сети»	2 033 851	1 243 660	3 064 761	2 105 953	3 355 744	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	1 285 625	-	4 336 127	-	-	-
ООО «Русинжиниринг»	216 632	216 632	2 917 398	2 841 900	3 985 616	1 877 418
Прочие (индивидуально менее 10% строки баланса 1173)	15 239 011	5 119 890	18 743 532	4 104 878	18 931 606	3 540 825

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2017 г. составляет 4 331 093 тыс. рублей, на 31.12.2016 г. составляет 2 732 051 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей. На 31.12.2017 г. резерв не начислялся, на 31.12.2016 г. резерв составляет 401 955 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Задолженность покупателей и заказчиков	76 671 024	277 623	10 485 059	-	8 654 597	-
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»	63 772 579	-	7 243 131	-	8 148 522	-
Прочая задолженность	12 898 445	277 623	3 241 928	-	506 075	-
Авансы выданные	-	-	-	-	-	-
Прочая задолженность	1 593 561	104 097	893 270	50 767	899 909	50 767
Беспроцентные векселя	513 671	-	523 227	-	532 783	-
Прочая задолженность	1 079 890	104 097	842 503	50 767	367 126	50 767
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	78 264 585	381 720	11 378 329	50 767	9 554 506	50 767
Строка 1231	77 882 865		11 327 562		9 503 739	

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2017 г. включает в себя беспроцентные векселя на сумму 513 671 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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»	6 436 851	-	47 545 122	-	905 595	-
ПАО «МОЭСК»	4 606 483	-	3 309 588	587 674	1 041 270	587 674
ПАО «Ленэнерго»	691 675	-	4 438 178	197 765	6 157 744	153 805
ПАО «МРСК Сибири»	951 949	-	5 280 894	193 084	5 702 372	193 084
ПАО «МРСК Юга»	1 913 877	-	6 365 801	109 572	4 713 868	109 572
Прочие (индивидуально менее 10% строки баланса 1236)	27 587 571	-	32 426 893	8 302 293	32 158 762	9 882 076
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 188 406	5 800 158	99 366 476	9 390 388	50 679 611	10 926 211
Строка 1236	36 388 248		89 976 088		39 753 400	

По состоянию на 31.12.2017 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 827 252 тыс. рублей (сумма задолженности 1 736 853 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 909 601 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2016 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 2 058 467 тыс. рублей (сумма задолженности 3 007 462 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 948 995 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). 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.

Наименование дебитора	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Авансы, выданные поставщикам услуг	1 074 482	841 551	2 314 440	1 977 453	2 614 257	1 979 258
ФГУП «Связьстрой»	-	-	1 118 066	1 118 066	1 118 066	1 118 066
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000
МЛЕТ GmbH	54 353	-	54 353	-	66 673	-
ООО «Стрелецкая Слобода»	-	-	2 186	-	158 471	-
Прочие (индивидуально менее 10 % строки баланса 1238)	220 129	41 551	339 835	59 387	471 047	61 192
Прочие авансы	38 950	1 327	180 656	1 709	131 898	847
Строка 1238	270 554		515 934		766 050	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2017 г. отсутствует, на 31.12.2016 г. составляет 31 342 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. резерв по 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	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	254 861	356 474	276 339
Беспроцентные векселя	83 740	20 035 519	6 998 111
НДС с авансов	1 837 164	1 175 019	866 503
Прочие	11 661 643	11 814 681	11 327 073
Итого прочая дебиторская задолженность	13 837 408	33 381 693	19 468 026

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2017 г. в сумме 594 521 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2016 г. в сумме 405 065 тыс. рублей и на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 83 740 тыс. рублей на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 20 035 519 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. – 6 998 111 тыс. рублей). В 2017 году ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» погасил свою вексельную задолженность в денежной и неденежной форме, передав акции в ПАО «ФСК ЕЭС». Сумма задолженности на 31.12.2017 г. составила 72 548 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва 18 828 394 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).

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2017 г. – 7 471 402 тыс. рублей (сумма задолженности – 27 355 233 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 19 883 831 тыс. рублей), 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. составляет 14 465 706 тыс. рублей (задолженность 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 15 692 тыс. рублей в 2017 г. (882 тыс. рублей в 2016 г.).

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Сырье и материалы	9 630 509	8 986 085	12 432 348
Прочие	118 531	122 473	199 991
Строка 1210	9 749 040	9 108 558	12 632 339

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости не создан, так как при проведении теста на обесценение МПЗ, не выявлены объекты на 31.12.2017 с признаками обесценения.

3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Программное обеспечение	281 339	329 025	258 719
Страхование	72	54	209
Прочие	16 387	20 074	20 824
Итого расходы будущих периодов, в том числе	297 798	349 153	279 752
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	270 230	318 455	192 750
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	27 568	30 698	87 002

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

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Долгосрочные облигационные займы:	216 185 407	218 889 492	232 061 168
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	1 760 821	1 760 821
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	667 049	-	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	29 151	29 151
Облигации 11 выпуска	520 989	-	10 000 000
Облигации 12 выпуска	46 462	46 462	-
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	-	311 961	311 961

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	109 762
Облигации 19 выпуска	-	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	419 838	-	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	1 781 862	-
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	20 000 000
Облигации 38 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации БО-02 выпуска	10 000 000	10 000 000	-
Облигации БО-03 выпуска	9 000 000	-	-
Облигации БО-04 выпуска	7 000 000	-	-
Долгосрочные кредиты (еврооблигации):	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Долгосрочные внешние займы:	177 050	263 971	99 200
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	-	108 971	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	80 000	80 000
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	64 000	64 000	19 200
ООО «Родина»	11 000	11 000	-
ООО «НьюБио»	22 050	-	-
Строка 1410	233 862 457	236 653 463	249 660 368
Краткосрочные займы	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Краткосрочные облигационные займы:	20 311 961	25 000 000	25 000 000
Облигации 09 выпуска	-	5 000 000	-
Облигации 11 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 12 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	-	-
Облигации 19 выпуска	20 000 000	-	-
Облигации 21 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 25 выпуска	-	-	15 000 000
Краткосрочный внешний займы:	108 971	-	-
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	108 971	-	-
Проценты начисленные:	3 266 261	4 195 354	6 361 933
Строка 1510	23 687 193	29 195 354	31 361 933

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

Серия	Объем эмиссии тыс. рублей	Количество млн. шт.	Номинал руб.	Ставка %	Дата начала размещения	Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	Срок погашения (с даты начала размещения) дни	тыс. руб.	
								Купонный доход по каждой облигации руб.	Начислено процентов за 2017 г. тыс. рублей
6	7 534 586	7,5	1 000	8,25	28.09.2010	05.11.2009	3640	41,14	621 649
7	1 760 821	1,7	1 000	7,50	29.10.2010	05.11.2009	3640	37,40	132 071
8	7 314 887	7,3	1 000	8,25	28.09.2010	05.11.2009	3640	41,14	603 518
9	667 049	0,6	1 000	0,10	29.10.2010	05.11.2009	3640	0,50	320 865
10	29 151	0,03	1 000	7,75	28.09.2010	05.11.2009	3640	38,64	2 259
11	520 989	0,5	1 000	0,10	29.10.2010	05.11.2009	3640	0,50	641 578
12	46 462	0,046	1 000	8,10	27.04.2012	07.06.2011	2548	40,39	3 764
13	10 000 000	10	1 000	8,50	05.07.2011	07.06.2011	3640	42,38	849 929
15	311 961	0,3	1 000	8,75	27.10.2011	12.10.2023	3640	43,63	27 296
18	109 762	0,1	1 000	8,50	12.12.2011	07.06.2011	4368	42,38	9 329
19	20 000 000	20	1 000	7,95	21.07.2011	07.06.2011	4368	39,64	1 589 956
21	419 838	0,4	1 000	7,40	24.10.2012	21.06.2012	5460	36,90	296 695
22	10 000 000	10	1 000	6,90	08.08.2012	21.06.2012	5460	34,41	767 055
23	10 000 000	10	1 000	3,70	10.06.2013	21.06.2012	12740	9,22	552 785
24	10 000 000	10	1 000	8,00	25.01.2013	21.06.2012	5460	39,89	799 992
25	1 781 862	1,8	1 000	9,00	02.10.2012	21.06.2012	5460	44,88	149 036
26	15 000 000	15	1 000	4,00	13.08.2013	21.06.2012	12740	9,97	843 760
27	11 000 000	11	1 000	4,00	13.08.2013	21.06.2012	12740	9,97	618 757
28	20 000 000	20	1 000	3,70	10.06.2013	21.06.2012	12740	9,22	1 105 569
29	20 000 000	20	1 000	4,30	21.10.2013	21.06.2012	12740	10,72	1 116 538
30	10 000 000	10	1 000	3,70	13.12.2013	14.11.2013	12740	9,22	556 512
34	14 000 000	14	1 000	3,70	13.12.2013	14.11.2013	12740	9,22	779 117
37	20 000 000	20	1 000	4,00	06.05.2015	14.11.2013	12740	9,97	1 113 831
38	20 000 000	20	1 000	4,00	06.05.2015	14.11.2013	12740	9,97	1 113 831
БО-02	10 000 000	10	1 000	9,35	29.11.2016	17.10.2051	12740	23,31	934 962
БО-03	9 000 000	9	1 000	7,75	20.10.2017	06.09.2052	12740	19,32	137 575
БО-04	7 000 000	7	1 000	7,60	06.12.2017	23.10.2052	12740	18,95	36 442
Итого	236 497 368							672,88	15 724 671

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Наименование кредитора	тыс. руб.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками:			
АО «Центр финансовых расчетов»	3 066 583	1 110 537	1 286 380
АО «Стройтрансгаз»	1 378 273	1 514 408	5 002 581
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	957 608	3 297 470	4 318 045
Прочие (индивидуально менее 10% строки баланса 1521)	24 980 972	25 125 475	31 672 846
Строка 1521	30 383 436	31 047 890	42 279 852

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 3 106 085 тыс. рублей на 31.12.2017 г. (2 334 956 тыс. рублей на 31.12.2016 г., 2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Наименование кредитора	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Авансы полученные:			
АО «ДРСК»	4 937 927	3 112 051	2 332
ООО «Запсибнефтехим»	2 782 584	1 171 839	71 839
АО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	226 255	539 531	1 142 360
ОАО «Фортум»	739	8 356	1 408 945
Прочие (индивидуально менее 10% строки баланса 1525)	3 153 500	1 940 098	2 104 165
Строка 1525	12 501 008	8 171 878	6 129 644

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 43 147 тыс. рублей на 31.12.2017 г. (38 618 тыс. рублей на 31.12.2016 г., 38 579 тыс. рублей на 31.12.2015 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Вид задолженности	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
НДС	2 512 516	2 924 959	1 299 721
Прочие кредиторы, в том числе	1 108 695	1 059 545	639 639
По расчетам по добровольным страховым платежам	555 986	375 362	352 609
По прочим расчетам (индивидуально менее 10% строки баланса 1526)	552 709	684 183	287 030
Строка 1526	3 621 211	3 984 504	1 939 360

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2017 г. в сумме 26 649 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. в сумме 26 245 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 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».

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Субсидия	667 978	694 611	739 768
Прочее	226	310	1 135
Строка 1530	668 204	694 921	740 903

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.		
Тип дохода	2017	2016
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	10 556 960	17 902 283
Штрафы, пени, неустойки	6 842 111	5 849 139
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	20 622	39 769 831
Прочие доходы (менее 10% строки ОФР 2340)	6 112 657	9 433 289
Строка 2340	23 532 350	72 954 542

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.		
Тип расхода	2017	2016
Резерв по сомнительным долгам	8 232 295	9 811 334
Отрицательная разница от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	7 496 003	-
Расходы от уценки объектов основных средств	58 218	2 376 851
Прочие расходы (менее 10% строки ОФР 2350)	9 099 021	8 579 779
Строка 2350	24 885 537	20 767 964

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2017 г. и на 31.12.2016 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 (в разрезе контрагента и договора);
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет (в разрезе контрагента и договора).

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2017 год				
2340	Прочие доходы	49 837 291	(26 304 941)	23 532 350
2350	Прочие расходы	51 190 478	(26 304 941)	24 885 537
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

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2017 г. 3 972 507 тыс. рублей (в 2016 г. – 4 229 567 тыс. рублей).

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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.	
	2017	2016
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	24 189 499	14 722 209
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	728 125	691 279
Итого расходы на энергетические ресурсы	24 917 624	15 413 488

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	2017	2016
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	42 361 640	106 070 911
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.	0,0332	0,0832

В 2017 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. 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

Наименование покупателя	тыс. руб.		
	2017	2016	2015
Услуги по передаче электроэнергии:			
ПАО «МОЭСК»	18 645 859	16 443 403	14 831 677
АО «Тюменьэнерго»	18 094 337	17 199 901	16 597 642
ПАО «МРСК Центра»	16 823 055	15 937 202	15 259 790
ОАО «МРСК Урала»	15 850 987	14 804 729	14 233 664

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование покупателя	2017	2016	2015
Прочие (индивидуально менее 10% выручки по передаче электроэнергии по связанным сторонам)	68 666 878	64 716 210	59 003 215
Итого по услугам по передаче электроэнергии	138 081 116	129 101 445	119 925 988
Услуги по технологическому присоединению:			
АО «ЕЭСК»	28 433	-	-
АО «Тюменьэнерго»	17 375	32 927	12 442
ПАО «Ленэнерго»	11 630	5 593	973
ПАО «МРСК Сибири»	1 238	36 923	3 135
ПАО «Кубаньэнерго»	475	221	1 215 946
ОАО «МРСК Урала»	243	19 232	10 043
Прочие (индивидуально менее 10% выручки по технологическому присоединению по связанным сторонам)	18 711	16 354	19 913
Итого по услугам по технологическому присоединению	78 105	111 250	1 262 452
Прочие виды выручки от продаж:			
ПАО «Российские сети»	330 811	311 578	314 359
АО «МУС Энергетики»	115 268	115 162	110 190
АО «Янтарьэнерго»	91 292	140 148	140 148
АО «ЦИУС ЕЭС»	85 854	103 291	98 654
Прочие (индивидуально менее 10% прочих видов выручки по связанным сторонам)	244 372	221 128	235 151
Итого по прочим видам выручки от продаж	867 597	891 307	898 502
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	139 026 818	130 104 002	122 086 942

Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	тыс. руб.		
	2017	2016	2015
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	935 947	1 009 190	1 101 793
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	288 811	288 279	235 634
Прочие (индивидуально менее 10% услуг по техобслуживанию и ремонту по связанным сторонам)	67 724	53 886	45 212
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	1 292 482	1 351 355	1 382 639
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 623 500	1 407 500	1 468 750
Итого по услугам заказчика-застройщика	1 623 500	1 407 500	1 468 750
Конкурентные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	670 871	77 793	82 105
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	314 632	559 939	398 356
АО «Энергостройснабкомплект»	174 775	167 663	165 408
Прочие (индивидуально менее 10% конкурентных услуг, поставки оборудования и ТМЦ по связанным сторонам)	22 005	11 511	79 286

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование покупателя	2017	2016	2015
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	1 182 283	816 906	725 155
Услуги СМР и ПИР:			
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 242 396	1 086 746	234 933
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	755 812	1 110 348	777 310
Прочие (индивидуально менее 10% услуг СМР и ПИР по связанным сторонам)	72 985	179 303	432 577
Итого по услугам по СМР и ПИР	2 071 193	2 376 397	1 444 820
Услуги связи и ТО систем связи:			
АО «МУС Энергетики»	663 160	688 559	812 743
Прочие (индивидуально менее 10% услуг связи и ТО систем связи по связанным сторонам)	2 393	2 799	2 726
Итого по услугам связи ТО и систем связи	665 553	691 358	815 469
Прочие услуги:			
ПАО «Российские сети»	722 495	516 451	482 000
ОАО «Кубанские МС»	456 457	124 089	123 750
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	409 222	224 303	122 603
ОАО «Томские МС»	190 943	191 466	190 943
Прочие (индивидуально менее 10% прочих услуг по связанным сторонам)	93 331	88 129	156 194
Итого по прочим услугам	1 872 448	1 144 438	1 075 490
ИТОГО закупки у связанных сторон	8 707 459	7 787 954	6 912 323

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. Услуги раскрыты без учета НДС. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	зadолженность	резерв	зadолженность	резерв	зadолженность	резерв
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:	29 980 766	3 064 105	40 170 827	6 200 743	38 290 875	7 214 692
ПАО «МРСК Юга»	5 630 070	-	6 365 801	109 572	4 713 868	109 572
ПАО «МОЭСК»	4 606 483	-	3 309 588	587 674	1 041 270	587 674
ПАО «МРСК Сибири»	951 949	-	5 280 895	193 084	5 702 372	193 084
ПАО «Ленэнерго»	691 675	-	4 438 178	197 765	6 157 744	153 805
Прочие	18 100 589	3 064 105	20 776 365	5 700 322	20 675 621	6 170 557

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование дебитора	31.12.2017		31.12.2016		31.12.2015	
	зadолженность	резерв	зadолженность	резерв	зadолженность	резерв
Авансы выданные:	5 595 374	800 000	4 404 546	1 203 155	3 183 890	991 258
АО «ЦИУС ЕЭС»	2 287 475	-	1 510 030	-	-	-
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	878 678	-	442 937	-	481 126	-
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	802 950	800 000	800 000	800 000
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	357 564	-	466 767	-	661 546	-
Прочие	1 268 707	-	1 181 862	403 155	1 241 218	191 258
Прочая дебиторская задолженность	30 431 543	20 213 018	52 754 251	22 948 260	51 635 159	35 543 945
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»**	18 901 362	18 828 394	40 670 745	20 646 418	40 670 745	33 879 527
ОАО «Кубанские магистральные сети»	5 490 441	-	5 734 187	421 690	6 595 917	382 709
Прочие	6 039 740	1 384 624	6 349 319	1 880 152	4 368 497	1 281 709
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	66 007 683	24 077 123	97 329 624	30 352 158	93 109 924	43 749 895

** Беспроцентные векселя

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:	3 305 597	2 636 674	3 821 099
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 232 446	364 716	396 775
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	560 750	335 467	237 108
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	546 924	414 205
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	474 367	785 103	622 621
ОАО «Кубанские магистральные сети»	57 055	34 512	1 018 513
ПАО «Российские сети»	40 752	77 867	568 760
Прочие (индивидуально менее 10% расчетов с поставщиками и подрядчиками по связанным сторонам)	393 303	492 085	563 117
Расчеты по авансам полученным:	455 259	472 938	628 390
ПАО «Кубаньэнерго»	176 014	180 490	241 830
ПАО «Ленэнерго»	50 321	43 155	46 002
ПАО «МОЭСК»	47 273	47 573	46 557
АО «Томьэнерго»	33 916	47 269	80 505
Прочие (индивидуально менее 10% авансов полученных по связанным сторонам)	147 735	154 451	213 496

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование кредитора	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Прочая кредиторская задолженность:	34 133	26 349	23 783
ОАО «Кубанские магистральные сети»	26 609	26 204	23 642
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	5 327	-	-
Прочие (индивидуально менее 10% прочей кредиторской задолженности по связанным сторонам)	2 197	145	141
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	3 794 989	3 135 961	4 473 272

**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 2017 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 352 312 тыс. рублей (в течение 2016 года – 345 570 тыс. рублей, в течение 2015 года – 340 222 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2017, 2016 и 2015 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2017 году составила 57 605 тыс. рублей, в 2016 году 50 627 тыс. рублей, в 2015 году 52 693 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений составила в 2017 году 80 тыс. рублей, в 2016 году 113 тыс. рублей, в 2015 году 110 тыс. рублей. Членам ревизионных комиссий за 2017 год сумма выплат составила 531 тыс. рублей, за 2016 год - 576 тыс. рублей, за 2015 год – 573,5 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
тыс. руб.			
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	146 836 124	129 255 029
Поступления от арендных платежей	4112	653 323	595 009
Прочие поступления	4119	2 485 406	1 447 796
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 036 463)	(3 446 687)
Прочие выплаты, перечисления	4129	24 174 729	21 219 548
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	16 107 160	17 361 900
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 861 734	2 028 602

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(9 316 363)	(7 441 173)
Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(16 091 032)	(10 355 719)
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(15 895 445)	(13 602 970)

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2017 года составили 433 074 тыс. рублей (за 2016 год – 590 841 тыс. рублей, за 2015 год – 327 335 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2017 г. составляет 227 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2016 г. – 732 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. – 2 448 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Средства на расчетных счетах	5 111 152	13 131 135	2 113 806
Средства на специальных счетах в банках	28 297 955	22 876 703	19 863 502
Денежные документы	-	-	25
Строка 1250	33 409 107	36 007 838	21 977 333

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:

Прочие поступления и платежи по текущей деятельности	31.12.2017	31.12.2016
Проценты за пользование денежными средствами	5 638 430	1 887 798
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	2 178 304	1 781 173
Расчеты по штрафам, пени, неустойке к получению	1 622 489	1 884 805
Проценты по банковскому счету	294 008	1 075 882
Прочие поступления	7 806 186	3 249 607
Строка 4119	17 539 417	9 879 265

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Прочие поступления и платежи по текущей деятельности	31.12.2017	31.12.2016
Платежи по налогам (за исключением НДС) и фондам	17 300 537	16 333 185
НДС	5 885 651	3 346 458
Страховые платежи	1 418 186	1 559 384
Прочие выплаты	4 569 325	2 965 968
Строка 4129	29 173 699	24 204 995

Проценты, полученные за рассрочку платежей по передаче электроэнергии и включаемые в состав текущих расходов, перенесены из строки 4214 «Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях» раздела «Денежные потоки от инвестиционных операций» в строку 4119 «Прочие поступления» раздела «Денежные потоки от текущих операций» Отчета о движении денежных средств.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
тыс.руб				
Корректировка за 2017 год				
4119	Прочие поступления	11 900 987	5 638 430	17 539 417
4214	Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	8 401 917	(5 638 430)	2 763 487
Корректировка за 2016 год				
4119	Прочие поступления	7 991 467	1 887 798	9 879 265
4214	Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	5 088 695	(1 887 798)	3 200 897

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 89,1 % 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.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед АО «Мобильные ГТЭС» на сумму 2 500 000 тыс. рублей;
- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 49 773 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- сумма обязательств в размере 65 689 412 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы и обязательства, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики;
- обязательства по поручительству составляют 2 400 832 тыс. рублей, в том числе от ПАО «ГМК Норильский никель» на сумму 2 400 000 тыс. рублей;
- обязательства по договорам залога квартир на сумму 651 346 тыс. рублей;
- сумма прочих обязательств составляет 63 435 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

Организация-получатель	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
ПАО «Сбербанк России»	7 942 096	8 690 243	5 103 234
АКБ «Банк Москвы» (Открытое акционерное общество)	3 188 777	7 628 849	5 166 834
ПАО Банк «ФК Открытие»	7 405 755	7 414 772	5 192 754
Прочие (менее 10% общей суммы БГ)	47 152 784	54 003 645	34 600 887
Строка 5801	65 689 412	77 737 509	50 063 709

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

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2017 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 2017 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 38 351 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 2017 год.

По состоянию на 31.12.2017 г. величина условного обязательства составила 188 842 тыс. рублей (на 31.12.2016 г. – 248 484 тыс. рублей; на 31.12.2015 г – 260 740 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	1 049 578	945 416	876 899
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	867 969	816 145	762 619
Сумма расходов на создание резервов для предстоящих расходов и платежей по условиям договоров	560 871	558 840	-
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	38 351	106 428	265 869
Строка 1540	2 516 769	2 426 829	1 905 387

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 2017 год:

- условные обязательства на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2016 года:

тыс. руб.

Условные обязательства	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Премия по итогам года	297 140	326 903	267 642
Итого размер вознаграждения	297 140	326 903	267 642

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

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 2018 год		За 2017 год		За 2016 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	276 216	38 741 724	161 881	24 189 499	148 687	14 722 209
Теплоэнергия	-	-	67 090	-	66 135	-

3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2017 году составили 291,40 млн. руб. (2016 год - 189,53 млн. руб.), из них:

- 79,50 млн. руб. – капитальные затраты (инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды) (2016 год - 7,41 млн. руб.);
 - 58,27 млн. руб. – затраты на охрану водных объектов (2016 год - 68, 91 млн. руб.);
 - 9,27 млн. руб. – на охрану атмосферного воздуха (2016 год - 11,06 млн. руб.);
 - 89,65 млн. руб.- на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления (2016 год - 69,65 млн. руб.);
 - 1,52 млн. руб.- затраты на проведение работ по внедрению требований ISO 14001:2015 в СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» и проведение ресертификационного аудита системы экологического менеджмента ПАО «ФСК ЕЭС» (2016 год - 0,38 млн. руб.);
 - 53,19 млн. руб. – прочие расходы, включая установку птицезащитных и птицеотпугивающих устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц (2016 год - 32,12 млн. руб.).
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год составила 4,34 млн. руб. (2016 год - 4,45 млн. руб.).

В соответствии с утвержденной Программой реализации экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС», в 2017 году были выполнены мероприятия по:

- разработке 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;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

- установке птицезащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током;
- оборудованию мест накопления отходов;
- ремонту, реконструкции и техническому обслуживанию маслоприемных и маслосборных устройств, систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» в Компании внедрена и функционирует система экологического менеджмента (далее – СЭМ), сертифицированная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.

В рамках перехода на новую версию стандарта ISO 14001:2015, изменяющую подход к системе управления природоохранной деятельностью и устанавливающую новые требования, в том числе по определению и управлению рисками, связанными с воздействием на окружающую среду, в ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году проведены работы по внедрению этих требований в СЭМ Компании. В ноябре-декабре текущего года независимым органом по сертификации проведен ресертификационный аудит, по результатам которого, СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» была признана полностью соответствующей требованиям ISO 14001:2015 и выдан сертификат соответствия СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» сроком до 2020 года.

25 марта 2017 год ПАО «ФСК ЕЭС» в очередной раз стало участником международной акции «Час Земли». Целью ежегодно проводимой акции «Час земли» является привлечение внимания общества к проблемам экологии, климатическим изменениям, к вопросам рационального использования природных ресурсов, уничтожения лесов, сокращения численности животных. В рамках акции 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 ПАО «ФСК ЕЭС», общий объем сэкономленной электроэнергии составил 9992,09 кВт*ч.(2016 год - 10307, 836 кВт*ч.).

В целях своевременного выполнения требований Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях, ратифицированной Российской Федерацией в 2017 году ПАО «ФСК ЕЭС» было передано на обезвреживание/размещение на хранение 10 382 единиц оборудования, содержащего один из видов стойких органических загрязнителей – трихлордифенил, общим весом 382,4т.

В 2017 году Федеральная сетевая компания в рамках XIII всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России 2017» награждена дипломом «Лучшая экологически ответственная компания в электроэнергетике».

3.25 Финансовый кризис

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», в редакции приказа ФАС России от 19.12.2017 №1748/17, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год и прогнозные показатели на 2019 – 2022 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 2018 год и прогнозных показателей на 2019 - 2022 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 18.01.2018 г. выплатило первый купон по облигациям серии БО-03 на общую сумму 173 880 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4B02-03-65018-D от 06.06.2012 г. Процентная ставка по первому купону установлена в размере 7,75% годовых, купонный доход – 19,32 рублей на одну облигацию.

Общество 18.01.2018 г. выплатило десятый купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-24-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 8,0% годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 30.01.2018 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 37 на общую сумму 199 400 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 4,0% годовых, купонный доход – 9,97 рублей на одну облигацию.

Общество 30.01.2018 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 38 на общую сумму 199 400 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-38-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 4,0% годовых, купонный доход – 9,97 рублей на одну облигацию.

Общество 30.01.2018 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 22 на общую сумму 344 100 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-22-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 6,9% годовых, купонный доход – 34,41 рублей на одну облигацию.

Общество 10.01.2018 г. выплатило тринадцатый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-19-65018-D от

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год

07.06.2011 г. Процентная ставка по тринадцатому купону установлена в размере 7,95% годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 12.01.2018 г. выплатило семнадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 214 400 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по семнадцатому купону установлена в размере 4,3% годовых, купонный доход – 10,72 рублей на одну облигацию.

Общество 05.02.2018 г. выплатило восемнадцатый купон по облигациям серии 27 на общую сумму 109 670 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-27-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по восемнадцатому купону установлена в размере 4,0% годовых, купонный доход – 9,97 рублей на одну облигацию.

Общество 05.02.2018 г. выплатило восемнадцатый купон по облигациям серии 26 на общую сумму 149 550 000,00 рублей. Государственный регистрационный номер выпуска 4-26-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по восемнадцатому купону установлена в размере 4,0% годовых, купонный доход – 9,97 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления



А.Е. Муров

Главный бухгалтер

А.П. Носков

«20» февраля 2018 г.

Приложение 13

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ФСК ЗА 2017 ПО МСФО

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА,

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении9
 Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе10
 Консолидированный отчет о движении денежных средств11
 Консолидированный отчет об изменении капитала13

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность 15
 Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности 16
 Примечание 3. Основные положения учетной политики 18
 Примечание 4. Основные дочерние общества 26
 Примечание 5. Связанные стороны 27
 Примечание 6. Основные средства 29
 Примечание 7. Нематериальные активы 33
 Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия 34
 Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи 34
 Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы 35
 Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты 35
 Примечание 12. Банковские депозиты 36
 Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные 36
 Примечание 14. Запасы 38
 Примечание 15. Капитал 38
 Примечание 16. Налог на прибыль 40
 Примечание 17. Долгосрочные заемные средства 43
 Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности 45
 Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств 47
 Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 48
 Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы 48
 Примечание 22. Операционные расходы 49
 Примечание 23. Финансовые доходы 50
 Примечание 24. Финансовые расходы 50
 Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС 50
 Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски 50
 Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски 52
 Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом 56
 Примечание 29. Информация по сегментам 56
 Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества 60



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

23.03.2018
 ~ РЕМ - 2118

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
 НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

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 2017 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 2017 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.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

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 Примечаниях 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 2017 г. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности контрагентов Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности

сделанных руководством Группы оценок, включая специфические характеристики конкретных клиентов, их платежеспособности, динамики погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 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 консолидированной финансовой отчетности за 2016 год был признан доход от потери контроля над дочерним обществом в размере 11 868 млн. рублей. В январе 2017 года судебным решением апелляционной инстанции ранее принятое решение было отменено, соответственно, контроль Группы над ОАО «Нурэнерго» был восстановлен.

27 октября 2017 года Арбитражный суд Чеченской Республики признал ОАО «Нурэнерго» банкротом и инициировал шестимесячную процедуру ликвидации до 27 апреля 2018 года.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа проанализировала все факты и условия и пришла к выводу, что контроль над дочерней компанией был утрачен на указанную дату и прекратила признание активов и обязательств ОАО «Нурэнерго».

Чистый эффект от этих операций составил убыток в размере 52 млн. рублей, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения операций по потере контроля, а также их раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.

Информация об изменениях в Группе раскрыта в Примечаниях 2 и 30 к консолидированной финансовой отчетности.

Отражение расходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в консолидированной финансовой отчетности отражена существенная сумма расходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи в размере 8 608 млн. рублей. Указанный расход сформировался в результате значительного снижения котировок финансовых вложений Группы в акции ПАО «Интер РАО».

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности расходов от переоценки финансовых вложений, проведен анализ наличия фундаментальных факторов снижения 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.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год и ежеквартальном отчете эмитента ПАО «ФСК ЕЭС» за 1 квартал 2018 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2018 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

Если при ознакомлении с годовым отчетом ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год или ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «ФСК ЕЭС» за 1 квартал 2018 года мы придем к выводу о том, что в них содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

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 его 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 превьсят 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.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

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. Пушкова, 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	934 417	846 695
Нематериальные активы	7	6 303	7 320
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 136	1 160
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	67 403	76 537
Отложенные налоговые активы	16	55	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	69 350	45 145
Прочие внеоборотные активы	10	960	1 853
Итого внеоборотные активы		1 079 624	978 724
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	42 535	44 404
Банковские депозиты	12	-	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	45 437	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		211	305
Запасы	14	15 907	14 900
Прочие оборотные активы		111	140
Итого оборотные активы		104 201	118 386
ИТОГО АКТИВЫ		1 183 825	1 097 110
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	302 099	281 759
Накопленный убыток		(144 118)	(198 273)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		801 096	726 601
Доля неконтролирующих акционеров		672	1 816
Итого капитал		801 768	728 417
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	36 030	25 433
Долгосрочные заемные средства	17	233 862	236 954
Долгосрочная кредиторская задолженность	20	14 864	-
Отложенный доход		966	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	7 617	5 959
Итого долгосрочные обязательства		293 339	269 265
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		146	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	23 988	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	20	60 925	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		3 659	7 636
Итого краткосрочные обязательства		88 718	99 428
Итого обязательства		382 057	368 693
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 183 825	1 097 110

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

22 марта 2018 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)

Прим.	За год,	За год,	
	закончившийся 31 декабря 2017 года	закончившийся 31 декабря 2016 года	
Выручка от основной деятельности	21	242 186	255 603
Прочие операционные доходы	21	6 405	6 039
Операционные расходы (Убыток) / доход от прекращения признания дочернего общества	22	(151 656)	(155 508)
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	30	(52)	11 868
	6	(13 862)	(38 155)
Операционная прибыль		83 021	79 847
Финансовые доходы	23	12 587	6 974
Финансовые расходы	24	(4 501)	(8 010)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	28	(327)
Прибыль до налогообложения		91 135	78 484
Расходы по налогу на прибыль	16	(18 485)	(10 102)
Прибыль за год		72 650	68 382
Прочий совокупный доход / (убыток) <i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	36 969	14 280
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	(1 395)	1 500
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(7 251)	(2 948)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		28 323	12 832
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	(9 134)	54 266
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(52)	(204)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	1 826	(10 853)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(7 360)	43 209
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		20 963	56 041
Итого совокупный доход за период		93 613	124 423
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	72 832	68 159
Неконтролирующим акционерам		(182)	223
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		93 571	123 705
Неконтролирующим акционерам		42	718
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0,058	0,054

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год,	За год,	
	закончившийся 31 декабря 2017 года	закончившийся 31 декабря 2016 года	
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения	91 135	78 484	
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	22	44 752	39 397
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	22	920	(72)
Амортизация нематериальных активов	22	1 220	1 330
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	13 862	38 155
Убыток/(прибыль) от прекращения признания дочернего общества	30	52	(11 868)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	(28)	327
(Восстановление) /начисление резерва по сомнительным долгам	22	(3 813)	2 666
(Восстановление) /начисление прочих резервов по обязательствам	20	(1 320)	2 502
Финансовые доходы	23	(12 587)	(6 974)
Финансовые расходы	24	4 501	8 010
Прочие неденежные операционные доходы		(241)	(39)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	138 453	151 918	
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение)/уменьшение запасов		(3 959)	(43 273)
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов		(1 007)	1 144
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		719	(69)
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		3 844	7 375
Уплата налога на прибыль		(48)	(511)
		(17 235)	(5 108)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	120 767	111 476	
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств	(86 970)	(78 872)	
Поступления от реализации основных средств	1 446	4 864	
Приобретение нематериальных активов	(1 011)	(898)	
Погашение векселей	10	206	
Открытие банковских депозитов	(9 566)	(5 257)	
Закрытие банковских депозитов	10 016	35 085	
Дивиденды полученные	2 579	353	
Займы выданные	(1)	(18)	
Возврат займов выданных	1 002	-	
Покупка дочернего общества	-	(4)	
Продажа дочернего общества	-	14	
Проценты полученные	5 959	6 569	
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(76 536)	(37 958)	

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год,	За год,
	закончившийся 31 декабря 2017 года	закончившийся 31 декабря 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	16 074	10 516
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	(23 795)	(23 172)
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	(149)	(150)
Погашение обязательств по договорам лизинга	(19 354)	(16 751)
Дивиденды уплаченные	(18 164)	(27 733)
Проценты уплаченные	(817)	-
Увеличение долей в дочерних обществах	105	-
Правительственные субсидии		
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности	(46 100)	(57 290)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и эквивалентов	(1 869)	16 228
Денежные средства и эквиваленты на начало года	44 404	28 176
Денежные средства и эквиваленты на конец года	42 535	44 404

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 2017 года	637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 601	1 816	728 417
Совокупный доход за год	-	-	-	-	72 832	72 832	(182)	72 650
Прибыль за год	-	-	-	-	72 832	72 832	(182)	72 650
<i>Прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налога на прибыль</i>								
Перенос резерва переоценки основных средств по выбывшим объектам в нераспределенную прибыль	15	-	-	(631)	631	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств	6, 15	-	-	29 353	-	29 353	224	29 577
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	(7 308)	-	(7 308)	-	(7 308)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	(1 254)	-	(1 254)	-	(1 254)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	(52)	-	(52)	-	(52)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	20 108	631	20 739	224	20 963
Итого совокупный доход за год	-	-	-	20 108	73 463	93 571	42	93 613
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(19 424)	(19 424)	(3)	(19 427)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	-	-	-	-	(19 424)	(19 424)	(3)	(19 427)
Изменения в структуре собственности								
Увеличение долей в дочерних обществах	-	-	-	232	116	348	(1 167)	(819)
Выбытие дочернего общества	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
Итого изменения в структуре собственности	-	-	-	232	116	348	(1 183)	(835)
На 31 декабря 2017 года	637 333	10 501	(4 719)	302 099	(144 118)	801 096	672	801 768

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 неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
Прим.								
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)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	52 181	3 365	55 546	495	56 041
Итого совокупный доход за год	-	-	-	52 181	3 365	55 546	495	56 041
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Изменения в структуре собственности								
Выбытие дочернего общества	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
Итого изменения в структуре собственности	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
На 31 декабря 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 701	1 816	728 417

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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, поддержанию 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 2017 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство 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).

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2017 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.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учету финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты; при этом допускается досрочное применение. Стандарт не окажет существенного влияния 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 отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты; при этом допускается досрочное применение. Стандарт не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее. Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014–2016 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28;

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);

- *Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);*
- *Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);*
- *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата;*
- *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль.*

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 2017 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2016 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР ПАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР ПАО, 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.

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. рублей дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО «Нурэнерго» и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. На 30 сентября 2017 года Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что возвратила контроль над обществом 27 января 2017 года. Группа признала активы и обязательства ОАО «Нурэнерго» в своей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

27 октября 2017 года Арбитражный суд Чеченской республики признал ОАО «Нурэнерго» банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2017 года утратила контроль над обществом и прекратила признание активов и обязательств ОАО «Нурэнерго». В результате данных операций Группа отразила убыток в сумме 52 млн. рублей в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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:

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)**

- Уровень 1: котированные (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котированных 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 13 – Дебиторская задолженность и авансы выданные;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации.

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая структурированные компании), 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 нерезализованные 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

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.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени, и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует производные 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 техника оценки, основывающаяся 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевых инструментов первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевых инструментов относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2017 года составлял 57,60:1,00 (на 31 декабря 2016 года: 60,66:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2017 года составлял: 68,87:1,00 (на 31 декабря 2016 года: 63,81:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования.

Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования. На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу. Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определяемыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества. Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

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 за строительные услуги 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

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 отчетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Основные дочерние общества

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	75,3	75,3	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	77,9	85,5	52,0	59,9
Прочие компании				
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

В 2017 году Группа увеличила свою долю владения акциями ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» с 49% и 52% до 75,3% и 77,9% соответственно. Стоимость приобретения дополнительного пакета акций составила 817 млн. рублей.

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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Передача электрической энергии	158 971	145 518
Продажа электрической энергии	3 633	17 940
Строительные услуги	11 221	15 573
Технологическое присоединение к сетям	17 959	36 137
Дивиденды	2 579	246
Чистое восстановление/(начисление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	3 498	(1 463)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(5 896)	(8 176)
Аренда	(926)	(972)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства и эквиваленты	33 750	32 794
Банковские депозиты	-	450
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 596 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 302 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	67 126	44 512
Прочие внеоборотные активы	12	16
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 4 431 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	29 175	40 831
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 399 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	1 728	2 221
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 834 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 1 918 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	130	125
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	67 403	76 537
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	360	604
Долгосрочные заемные средства	(146)	(73)
Краткосрочные заемные средства	(1)	(300)
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(300)	(465)
Кредиторская задолженность и начисления	(15 924)	(13 214)

На 31 декабря 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 95 000 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 105 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95% и сроками погашения с 2019 по 2020 год. На 31 декабря 2017 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 25 350 млн. рублей (31 декабря 2016 года: такой возможности не было) с процентными ставками, не превышающими 10,5%.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с плавающими ставками в сумме 140 000 млн. рублей были приобретены связанными сторонами в момент выпуска (Примечание 17).

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Материнская компания. В течение лет, закончившихся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «Российские сети»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка	439	354
Операционные расходы	(724)	(551)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей	10	10
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	1 380	1 906
Кредиторская задолженность и начисления	(41)	(78)

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 2017 года и 31 декабря 2016 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	352	322
Выходные пособия	-	26
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	14	20
Итого	366	368

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2017 года в сумме 7 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 6 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Поступления	503	11 595	3 952	92 562	3 121	111 733
Перевод/ввод в состав основных средств	439	4 494	32 909	(39 228)	1 386	-
Выбытия	(104)	(186)	(481)	(1 568)	(304)	(2 643)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(421)	(15 341)	(21 603)	(63)	(7 110)	(44 538)
Восстановление резерва по обесценению	1 015	10 699	26 797	924	2 126	41 561
Дооценка	952	21 274	14 817	96	3 253	40 392
Уменьшение резерва переоценки	(25)	(2 498)	(717)	(6)	(177)	(3 423)
Уценка	(603)	(6 536)	(10 952)	(35 835)	(1 434)	(55 360)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	25 623	394 702	334 248	141 779	38 065	934 417
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	789	789
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2017 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(422)	(15 472)	(21 649)	-	(7 209)	(44 752)
Признание обесценения	-	-	-	(63)	-	(63)
Выбытия	1	131	46	-	99	277
Исключение амортизации и резерва на обесценение	421	15 341	21 603	63	7 110	44 538
Сальдо на 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	25 623	394 702	334 248	141 779	38 065	934 417

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Линии		Незавершенное		Прочее	Итого
	Здания	электропередач	Подстанции	строительство		
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	155	299	605	91 591	995	93 645
Перевод/ввод в состав основных средств	2 719	18 519	51 712	(77 504)	4 554	-
Выбытия	(356)	(127)	(1 926)	(2 093)	(739)	(5 241)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(766)	(31 645)	(34 233)	(6 706)	(11 332)	(84 682)
Восстановление резерва по обесценению	1 429	8 703	28 237	707	4 448	43 524
Дооценка	1 025	12 567	11 276	174	4 490	29 532
Уменьшение резерва переоценки	(184)	(11 414)	(3 077)	(1)	(576)	(15 252)
Уценка	(975)	(18 463)	(19 597)	(36 975)	(1 813)	(77 823)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	805	805
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(416)	(16 303)	(17 059)	-	(5 619)	(39 397)
Признание обесценения	-	-	-	(3 856)	-	(3 856)
Выбытия	6	8	161	-	274	449
Исключение амортизации и резерва на обесценение	766	31 645	34 233	6 706	11 332	84 682
Сальдо на 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695

Капитализированные проценты по займам в размере 13 287 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 19 334 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 5,85% за год, закончившийся 31 декабря 2017 (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 9,09%), 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 2017 года такие авансы составили 6 988 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 9 244 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 2017 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 932 871 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).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

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.

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 831 375 млн. рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 10 лет - с 2018 до 2027 года (на 31 декабря 2016 года: с 2017 до 2026 года);
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 9,08% (на 31 декабря 2016 года: 8,96%) была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала;
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2018-2019 годы (на 31 декабря 2016 года: 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%;
 - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3,4% (на 31 декабря 2016 года: 3,5%) основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
 - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии;
 - 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 2018 по 2027 годы (на 31 декабря 2016 года: с 2017 до 2026 года) 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 постпрогнозный период 2,82% (на 31 декабря 2016 года: 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:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	
	Рост	Снижение	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(6,8%)	8,0%	(7,1%)	8,3%
Темп роста в постпрогнозный период (изменение на 1%)	10,1%	(7,3%)	10,5%	(7,6%)
Выручка (изменение на 3%)	7,5%	(7,5%)	8,4%	(8,4%)

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Результаты переоценки. Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2017 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.

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:

	Линии		Незавершенное		Прочее	Итого
	Здания электропередач	Подстанции	строительство			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	24 247	305 765	345 311	226 507	31 246	933 076
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	20 823	294 689	280 836	205 598	29 693	831 639

Арендные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2017 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 789 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 805 млн. рублей). Арендное 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 2017 года	31 декабря 2016 года
До одного года	645	585
От одного до пяти лет	1 287	1 276
Более пяти лет	9 199	8 643
Всего	11 131	10 504

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 2017 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 9 572 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 10 176 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 1 января 2016 года	2 248	5 504	7 752
Поступления	441	736	1 177
Выбытия – первоначальная стоимость	(175)	(1 865)	(2 040)
Выбытия – накопленная амортизация	116	1 645	1 761
Начисление амортизации	(578)	(752)	(1 330)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320
Первоначальная стоимость на 1 января 2017 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
Балансовая стоимость на 1 января 2017 года	2 052	5 268	7 320
Поступления	356	656	1 012
Переклассификация	(48)	48	-
Выбытия - первоначальная стоимость	(29)	(946)	(975)
Выбытия – накопленная амортизация	1	165	166
Начисление амортизации	(583)	(637)	(1 220)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	1 749	4 554	6 303
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года	6 978	9 824	16 802
Накопленная амортизация	(5 229)	(5 270)	(10 499)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	1 749	4 554	6 303

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2017 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 261 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 251 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 505 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 354 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 160	1 691
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	28	(327)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(52)	(204)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 136	1 160

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 030	1 052
Прочие зависимые предприятия	106	108
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 136	1 160

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2017 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2017 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	74 520	(8 608)	65 912
ПАО «Российские сети»	1 906	(526)	1 380
Прочие	111	-	111
Итого	76 537	(9 134)	67 403

	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
Итого	22 271	4	54 266	(4)	76 537

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 9 134 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 54 266 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 274 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 524 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	69 350	45 145
Займы выданные	-	1 000
Долгосрочные векселя	238	220
Итого финансовые активы	69 588	46 365
НДС к возмещению	140	72
Прочие внеоборотные активы	582	561
Итого прочие внеоборотные активы	70 310	46 998

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 в общей сумме 56 577 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 42 132 млн. рублей), 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 8,2% -9,63% годовых.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2017 годах в общей сумме 7 381 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 486 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2018-2022 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 14% годовых. (Примечание 5).

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 259	20 223
Эквиваленты денежных средств	29 276	24 181
Итого денежные средства и эквиваленты	42 535	44 404

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	3 365	7 704
ПАО «РНКБ Банк»	ruA-	Expert RA	3 354	3 465
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	2 964	1 809
ПАО «Сбербанк»	BVB-	Fitch Ratings	2 216	5 892
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	766	1 288
ПАО «Банк ВТБ»	Ba1	Moody's	366	-
ОАО «Банк «РОССИЯ»	A+(RU)	Acra	222	17
Прочие банки			5	47
Денежные средства в кассе			1	1
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			13 259	20 223

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты (продолжение)

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	4,07-9,5%	BBB-	Fitch Ratings	8 105	398
АО «Газпромбанк»	6,0-9,35%	BB+	Fitch Ratings	6 112	435
ПАО «Банк ВТБ»	0,01-10,32%	Ba1	Moody's	5 040	12 972
ОАО «Банк «РОССИЯ»	6,75-7,6%	A+ (RU)	Acrs	4 402	123
АО «Альфа-Банк»	6,75-10,35%	BB+	Fitch Ratings	3 302	4 177
АО «Россельхозбанк»	7,0-9,72%	BB+	Fitch Ratings	2 201	119
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	7,5-10,3%	B+	Standard & Poor's	27	5 907
Итого банковские депозиты				29 189	24 131

На 31 декабря 2017 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 77 млн. рублей (на 31 декабря 2016: 721 млн. рублей).

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО «Газпромбанк»	9,55%	BB+	Fitch Ratings	-	295
ПАО «Банк ВТБ»	9,7%	Ba1	Standard & Poor's	-	155
Итого банковские депозиты				-	450

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 6 764 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 12 117 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	35 445	47 824
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 895 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 3 513 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	4 267	6 410
Итого финансовые активы	39 712	54 234
НДС к возмещению	1 791	580
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 888 млн. рублей на 31 декабря 2017 года и 2 054 млн. рублей на 31 декабря 2016 года)	3 801	3 127
Предоплаты по налогам	133	246
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	45 437	58 187

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность 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

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	524	12 117	3 513	2 054	18 208
Начисление резерва	1 586	1 010	475	52	3 123
Восстановление резерва	(294)	(5 597)	(992)	(53)	(6 936)
Списание задолженности	(173)	(171)	(103)	(1 127)	(1 574)
Переклассификация	631	(595)	2	(38)	-
На 31 декабря	2 274	6 764	2 895	888	12 821

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	118	14 232	2 107	2 002	18 459
Начисление резерва	429	3 314	1 014	110	4 867
Восстановление резерва	-	(2 147)	(54)	-	(2 201)
Списание задолженности	-	(285)	(9)	(58)	(352)
Амортизация дисконта	(23)	-	(5)	-	(28)
Выбытие дочернего предприятия	-	(2 997)	460	-	(2 537)
На 31 декабря	524	12 117	3 513	2 054	18 208

По состоянию на 31 декабря 2017 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 10 525 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 17 762 млн. рублей).

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	32 502	37 961
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	2 542	1 996
От 3 до 6 месяцев	1 810	2 084
От 6 до 12 месяцев *	2 672	4 548
От 1 года до 3 лет *	3 501	9 134
Всего	43 027	55 723

По состоянию на 31 декабря 2017 года просроченная дебиторская задолженность в сумме 3 315 млн. рублей была представлена в составе долгосрочной дебиторской задолженности на основании оценки руководства об ожидаемых сроках погашения данной задолженности в будущем (на 31 декабря 2016 года: 1 489 млн. рублей)

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Запасные части	4 009	3 507
Материалы для ремонта	4 876	3 818
Незавершенные работы по строительным контрактам	2 271	2 525
Прочие запасы	4 751	5 050
Итого запасы	15 907	14 900

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 18 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 2 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 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 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2017 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2017 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей (на 31 декабря 2017 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 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	261 621	232 667
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	42 326	49 634
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(2 166)	(912)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 8)	318	370
Итого резервы	302 099	281 759

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим. 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2017 года	232 667	49 634	(912)	370	281 759
Изменение резерва переоценки основных средств	28 954	-	-	-	28 954
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(7 308)	-	-	(7 308)
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(1 254)	-	(1 254)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(52)	(52)
На 31 декабря 2017 года	261 621	42 326	(2 166)	318	302 099

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим. 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2016 года	225 103	6 221	(2 320)	574	229 578
Изменение резерва переоценки основных средств	7 564	-	-	-	7 564
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	43 413	-	-	43 413
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 408	-	1 408
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(204)	(204)
На 31 декабря 2016 года	232 667	49 634	(912)	370	281 759

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 2017 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 42 362 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года чистая прибыль: 106 070 млн. рублей).

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2017 года были объявлены дивиденды за 2016 год и за первый квартал 2017 года в сумме 19 608 млн. рублей, из которых 211 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01538 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Расходы по текущему налогу на прибыль (Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(13 352)	(12 816)
Итого расходы по налогу на прибыль	(18 485)	(10 102)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 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.

Прибыль убыток до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Прибыль до налогообложения	91 135	78 484
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(18 227)	(15 697)
Выбытие дочернего общества	-	2 767
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(376)	463
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	118	2 365
Итого расходы по налогу на прибыль	(18 485)	(10 102)

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 2017 года и 31 декабря 2016 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	Движение в течение года				На 1 января 2017 года
	На 31 декабря 2017 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	36 060	6 982	7 392	-	21 686
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	-	-	-	22
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9 081	(440)	(1 826)	-	11 347
Прочие	667	483	-	-	184
Итого отложенные налоговые обязательства	45 830	7 025	5 566	-	33 239
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(732)	129	-	-	(861)
Долгосрочные векселя	(4 080)	5	-	-	(4 085)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(3 100)	(1 727)	-	-	(1 373)
Нематериальные активы	(480)	(93)	-	-	(387)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(525)	38	(141)	-	(422)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(60)	23	-	-	(83)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 404)	(86)	-	-	(1 318)
Прочие	(164)	97	-	-	(261)
Налоговые убытки	(828)	(160)	-	(2)	(666)
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 518	(118)	-	-	1 636
Итого отложенные налоговые активы	(9 855)	(1 892)	(141)	(2)	(7 820)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	35 975	5 133	5 425	(2)	25 419

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

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	
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	21 686	373	2 856	-	18 457
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	1	-	-	21
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	11 347	-	8 829	-	2 518
Прочие	184	(206)	-	-	390
Итого отложенные налоговые обязательства	33 239	168	11 685	-	21 386
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(861)	248	-	304	(1 413)
Долгосрочные векселя	(4 085)	5	-	-	(4 090)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	-	(24)	2 024	-	(2 000)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 373)	(692)	-	1 500	(2 181)
Нематериальные активы	(387)	(1)	-	-	(386)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(422)	59	92	-	(573)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(83)	21	-	-	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 318)	(357)	-	-	(961)
Прочие	(261)	204	-	5	(470)
Налоговые убытки	(666)	20	-	900	(1 586)
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 636	(2 365)	-	(2 706)	6 707
Итого отложенные налоговые активы	(7 820)	(2 882)	2 116	3	(7 057)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	25 419	(2 714)	13 801	3	14 329

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 518 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 1 636 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 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 733	2 103
Прочие	1 407	1 226
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	4 140	3 329

ПАО «ФСК ЕЭС»

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 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	88 298	95 914
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2050	151 019	151 727
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2018-2026	289	265
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	301	415
Итого заемные средства			257 850	266 264
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(23 575)	(29 195)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(112)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(301)	(115)
Итого долгосрочные заемные средства			233 862	236 954

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 2017		На 31 декабря 2016	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	104 761	106 241	109 355	113 857
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 296	10 285	9 761	10 411
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		114 057	116 526	119 116	124 268

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 96 500 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 152 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2017 года	308	-	-	308
За вычетом будущих финансовых расходов	(7)	-	-	(7)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2017 года	301	-	-	301
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2016 года	150	308	-	458
За вычетом будущих финансовых расходов	(35)	(8)	-	(43)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2016 года	115	300	-	415

Арендные 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности представлена ниже

	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		Обязательства по финансовой аренде		Дивиденды к уплате
	Долгосрочные заемные средства	долгосрочных заемных средств	Проценты к уплате	финансовой аренде	
На 1 января 2017 года	236 654	25 350	4 195	415	73
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	16 021	53	-	-	-
Погашение заемных средств	-	(23 795)	-	-	-
Погашение обязательств по договорам лизинга	-	-	-	(149)	-
Проценты уплаченные	-	-	(18 164)	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(19 354)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	16 021	(23 742)	(18 164)	(149)	(19 354)
Переклассификация	(18 813)	18 813	-	-	-
Прочие изменения					
Капитализированные проценты	-	-	13 287	-	-
Процентные расходы	-	-	3 948	35	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	19 427
Итого прочие изменения	-	-	17 235	35	19 427
На 31 декабря 2017	233 862	20 421	3 266	301	146

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		Обязательства по финансовой аренде		Дивиденды к уплате
	Долгосрочные заемные средства	долгосрочных заемных средств	Проценты к уплате	финансовой аренде	
На 1 января 2016 года	249 660	25 000	6 362	519	6
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	10 166	350	-	-	-
Погашение заемных средств	-	(23 172)	-	-	-
Погашение обязательств по договорам лизинга	-	-	-	(150)	-
Проценты уплаченные	-	-	(27 733)	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(16 751)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	10 166	(22 822)	(27 733)	(150)	(16 751)
Переклассификация	(23 172)	23 172	-	-	-
Прочие изменения					
Капитализированные проценты	-	-	19 334	-	-
Процентные расходы	-	-	6 232	46	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	16 818
Итого прочие изменения	-	-	25 566	46	16 818
На 31 декабря 2016 года	236 654	25 350	4 195	415	73

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 2017 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	7 290	5 692
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	327	267
Итого чистая стоимость обязательств	7 617	5 959

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Чистые обязательства на 1 января	5 959	7 357
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	382	495
Стоимость услуг прошлых периодов	20	(82)
Процентные расходы	453	613
	855	1 026
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актuarные прибыли от изменения в демографических допущениях	(23)	-
Актuarные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	278	(200)
Актuarные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 204	(1 384)
	1 459	(1 584)
Взносы в план	(656)	(840)
Чистые обязательства на 31 декабря	7 617	5 959

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Стоимость текущих услуг	402	413
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	64	(84)
Процентные расходы	453	613
Итого	919	942

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Актuarные прибыли от изменения в демографических допущениях	(20)	-
Актuarные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	269	(191)
Актuarные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 146	(1 309)
Итого	1 395	(1 500)

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
На 1 января	1 528	3 028
Изменение суммы переоценки обязательств	1 395	(1 500)
На 31 декабря	2 923	1 528

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,70%	8,50%
Ставка инфляции	4,30%	4,70%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,30%	4,70%

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 13,1 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	5,5%	5,0%
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 4,70%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,54%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,31%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,39%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,01%

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 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Займы банков	10,5%	-	350
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		23 988	29 310
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		23 988	29 660

На 31 декабря 2017 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения краткосрочного финансирования в размере 57 850 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: такой возможности не было), которое могло быть использовано на различные цели.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	22 598	23 759
Кредиторская задолженность поставщикам	12 452	8 670
Начисленные обязательства	272	10
Прочая кредиторская задолженность	1 754	1 303
Итого финансовые обязательства	37 076	33 742
Авансы полученные	16 123	15 091
Кредиторская задолженность персоналу	2 515	2 313
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	3 294	7 221
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	1 917	3 692
Итого кредиторская задолженность и начисления	60 925	62 059

На 31 декабря 2017 года у Группы имелась долгосрочная кредиторская задолженность в размере 14 864 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: такой задолженности не было) в основном относящаяся к контрактам на покупку основных средств в рассрочку.

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Балансовая стоимость на 1 января	3 692	948
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	1 318	3 678
Восстановлено неиспользованного резерва	(2 638)	(617)
Использовано резерва	(455)	(317)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 917	3 692

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Передача электрической энергии	192 243	170 189
Технологическое присоединение к сетям	19 400	39 088
Строительные услуги	19 051	21 320
Продажа электрической энергии	8 197	22 093
Доходы от аренды	1 090	996
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	930	543
Услуги связи	554	517
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	437	545
Доходы от НИОКР	284	312
Итого выручка от основной деятельности	242 186	255 603

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Штрафы и пени к получению	4 603	4 710
Страховое возмещение	893	531
Прочие доходы	909	798
Итого прочие операционные доходы	6 405	6 039

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Амортизация основных средств	44 752	39 397
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	28 372	26 782
Покупная электроэнергия для производственных нужд	24 289	25 967
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	12 626	11 779
Налог на имущество	10 798	9 056
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	6 364	7 817
Материальные расходы по строительным контрактам	5 454	8 090
Ремонт и техническое обслуживание	2 587	2 039
Материальные расходы для целей ремонтов	2 197	2 061
Командировочные и транспортные расходы	2 066	1 976
Расходы по аренде	1 808	1 991
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 647	1 342
Прочие материальные расходы	1 607	1 524
Расходы на охрану	1 501	1 476
Амортизация нематериальных активов	1 220	1 330
Услуги по транзиту электроэнергии	1 109	2 295
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	998	1 083
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	920	(72)
Прочие субподрядные работы	863	900
Страхование	836	642
Коммунальные услуги и содержание зданий	815	755
Услуги связи	540	539
Изменения резерва по судебным искам (Восстановление)/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(1 320)	2 502
Прочие расходы	3 420	2 666
Итого операционные расходы	151 656	155 508

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Заработная плата	22 012	20 919
Страховые взносы в Пенсионный фонд	4 272	3 974
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 621	1 560
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	467	329
Итого расходы по оплате труда	28 372	26 782

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Процентные доходы	5 142	6 418
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	4 443	-
Положительные курсовые разницы	20	17
Доход по дивиденды	2 579	353
Прочие финансовые доходы	403	186
Итого финансовые доходы	12 587	6 974

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Процентные расходы	17 270	25 612
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	453	613
Отрицательные курсовые разницы	65	182
Прочие финансовые расходы	-	937
Итого финансовые расходы	17 788	27 344
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(13 287)	(19 334)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	4 501	8 010

Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	72 832	68 159
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,058	0,054

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 2017 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 5 103 млн. рублей. Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребует.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 20) является

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

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, предшествующих году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверки 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 (ОЭСР), 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 2017 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

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 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 172 392 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 210 968 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 36 938 млн. рублей на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года 23 759 млн. рублей) (Примечание 20).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	67 403	-	67 403
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	238	-	-	238
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	69 350	-	-	69 350
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 535	-	-	42 535
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	101	-	-	101
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	39 712	-	-	39 712
Итого финансовые активы	151 946	67 403	-	219 349
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 862	233 862
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	14 864	14 864
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	146	146
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	23 988	23 988
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	37 076	37 076
Итого финансовые обязательства	-	-	309 936	309 936

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	76 537	-	76 537
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	220	-	-	220
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	45 145	-	-	45 145
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	44 404	-	-	44 404
Банковские депозиты (Примечание 12)	450	-	-	450
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	1 130	-	-	1 130
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	54 234	-	-	54 234
Итого финансовые активы	145 593	76 537	-	222 130
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	236 954	236 954
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	73	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 660	29 660
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	33 742	33 742
Итого финансовые обязательства	-	-	300 429	300 429

(a) Рыночный риск.

(i) **Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) **Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 долевыми инструментами 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 2017 года общая сумма вложений, имеющих в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 67 292 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 6 729 млн. рублей.

(b) **Кредитный риск.**

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2017 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Долгосрочная дебиторская задолженность (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	238	66 035	42 535	-	10	101	32 502
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	2 274	-	-	-	-	257
- резерв под обесценение	-	(2 274)	-	-	-	-	(257)
Просроченные и не обесценившиеся	-	3 315	-	-	-	-	7 210
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	12 022	-	9 402
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	(9 402)
Всего	238	69 350	42 535	-	10	101	39 712
На 31 декабря 2016 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Долгосрочная дебиторская задолженность (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Краткосрочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	220	43 656	44 404	450	10	1 130	37 961
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	232	-	-	-	-	4 758
- резерв под обесценение	-	(232)	-	-	-	-	(4 758)
Просроченные и не обесценившиеся	-	1 489	-	-	-	-	16 273
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	292	-	-	12 022	-	10 872
- резерв под обесценение	-	(292)	-	-	(12 022)	-	(10 872)
Всего	220	45 145	44 404	450	10	1 130	54 234

По состоянию на 31 декабря 2017 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 151 946 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 145 593 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(c) **Риск ликвидности.** Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2017 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	35 982	33 768	99 188	296 230	465 168
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	146	-	-	-	146
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	38 357	3 504	11 199	3 581	56 641
Итого на 31 декабря 2017 года	74 485	37 272	110 387	299 811	521 955
На 31 декабря 2016 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	47 917	35 161	98 751	312 322	494 151
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	73	-	-	-	73
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	33 742	-	-	-	33 742
Итого на 31 декабря 2016 года	81 732	35 161	98 751	312 322	527 966

(d) **Справедливая стоимость.** Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости (если иное не указано в Примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности). 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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2017 года несколько компаний Группы, а именно, АО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», 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 2017 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,25 (на 31 декабря 2016 года: 0,27).

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.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка от сторонних покупателей	216 604	216 904
Выручка от компаний Группы	307	1 585
Итого выручка	216 911	218 489
Амортизация*	82 553	82 075
Проценты к получению	10 569	8 100
Проценты к уплате	4 014	6 314
Текущий налог на прибыль	12 894	12 582
Чистая прибыль за год	43 456	119 869
Капитальные затраты	111 320	104 757
	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные активы сегмента	1 435 289	1 398 048
Совокупные обязательства сегмента	414 328	428 746

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	216 911	218 489
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 082)	317
Несегментная выручка	29 246	45 332
Исключение внутригрупповой выручки	(307)	(1 585)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(2 014)	(6 391)
Непризнанная выручка	(541)	-
Прочие корректировки	(27)	(559)
Итого выручка (МСФО)	242 186	255 603

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	43 456	119 869
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	22 337	8 135
Восстановление обесценения основных средств	154	1 357
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	7 475	(53 692)
Дисконтирование векселей	27	37
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(403)	(7 825)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	346	-
Консолидация		
Восстановление обесценения/(обесценение) финансовых вложений в дочерние общества	920	(14)
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(1 818)	(13 233)
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	-	806
Прочее		
Непризнанная выручка и прочие доходы	(3 176)	(1 501)
Начисление резерва по судебным искам	1 868	(2 180)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	4 465	(3 424)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(178)	(85)
Корректировка расходов на НИОКР	(24)	(86)
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	28	(327)
Корректировка отложенного налога на прибыль	171	8 378
Прочие корректировки	(1 785)	(1 126)
(Убыток) / доход от прекращения признания дочернего общества	(52)	11 868
Несегментный прочий операционный (убыток)/доход	(1 161)	1 425
Прибыль за год (МСФО)	72 650	68 382

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	414 328	428 746
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 633)	(5 349)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 477)	(1 410)
Признание обязательств по финансовой аренде	270	270
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	7 187	5 607
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(19 212)	(24 284)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	1 479	3 192
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(346)	-
Несегментные обязательства	20 505	19 747
Исключение внутригрупповых остатков	(37 044)	(57 826)
Совокупные обязательства (МСФО)	382 057	368 693

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 435 289	1 398 048
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	216 109	184 953
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(443 252)	(444 037)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	170	194
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	424	447
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	2 266	2 098
Дисконтирование векселей	(277)	(304)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(8 266)	(7 863)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	10 204	9 284
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	18 828	20 646
Корректировка нерезализованной прибыли	(2 507)	(1 243)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(25 466)	(24 649)
Исключение внутригрупповых остатков	(37 044)	(57 826)
Прочее		
Непризнанная выручка и прочие доходы	(6 810)	(3 518)
Корректировка расходов на НИОКР	(2 292)	(2 268)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	6 853	4 587
Корректировка отложенных налоговых активов	(3 213)	(1 314)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 633)	(5 349)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 477)	(1 410)
Прочие корректировки	37	544
Несегментные активы	27 882	26 090
Совокупные активы (МСФО)	1 183 825	1 097 110

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества

На 31 декабря 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2).

Прекращение признания дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату прекращения признания:

	Стоимость на дату выбытия
Дебиторская задолженность	533
Прочие оборотные активы	49
Кредиторская задолженность	15 589
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 007
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	(1 965)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868

На 27 января 2017 года Группа признала инвестицию в ОАО «Нурэнерго», как дочернее общество, в связи с восстановлением контроля над компанией Позднее, 27 Октября 2017 года, Арбитражный суд Чеченской республики признал ОАО «Нурэнерго» банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего (Примечание 2).

Консолидация дочернего общества и последующее отражение потери контроля над дочерним обществом имело следующий эффект на активы и обязательства Группы:

	Стоимость на дату признания
Чистые активы и обязательства дочернего общества	(68)
Доля неконтролирующих акционеров	16
Убыток от восстановления контроля и дальнейшей утраты контроля над дочерним обществом	(52)