



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

20.01.2017
~ Ресет - 1115

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год**

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ПАО «ФСК ЕЭС»).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

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

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2016 г.

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

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2016
56947007		
4716016979		
35.12		
47	41	
384		

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	186 808 522	173 692 115
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	177 950 601	160 139 058
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	866 454	972 286
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	7 991 467	12 580 771
Платежи - всего в том числе:	4120	(87 611 024)	(74 602 597)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 971 675)	(33 403 893)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 006 034)	(16 197 793)
процентов по долговым обязательствам	4123	(8 395 873)	(6 645 116)
налога на прибыль организаций	4124	(5 032 447)	1 164 771
прочие платежи	4129	(24 204 995)	(19 520 566)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	99 197 498	99 089 518
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	53 710 709	10 357 241
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 135 169	1 337 320
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	8 625	568 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	47 478 220	5 988 017
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 088 695	2 463 904
субсидия из бюджета	4218	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(108 892 895)	(142 986 572)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(79 203 529)	(75 449 636)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(192 192)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(43 416 320)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(19 333 517)	(23 926 874)
из субсидии из бюджета	4228	-	-
прочие платежи	4229	(130)	(1 550)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(55 182 186)	(132 629 331)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	10 163 523	40 094 200
получение кредитов и займов	4311	164 771	99 200
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 750	39 995 000
прочие поступления	4319	2	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(40 148 306)	(24 057 411)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(16 976 630)	(847 383)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 171 676)	(23 210 028)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(29 984 783)	16 036 789
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	14 030 529	(17 503 024)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	21 977 309	39 480 333
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	36 007 838	21 977 309
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

А.Е.Муров

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

А.П.Носков

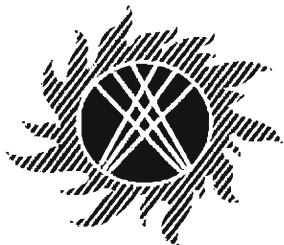
(расшифровка подписи)

" 20 "

февраля

20 17 г.





Отчет об изменениях капитала за 20 16 г.

Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид
экономической
деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности

передача электроэнергии

публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

	Коды		
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. ¹	3100	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570
За 20 15 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	13 866 221	-	17 870 137	31 736 358
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	17 870 137	17 870 137
переоценка имущества	3212	x	x	13 866 221	x	-	13 866 221
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(839 749)	(839 749)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(839 749)	(839 749)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(3 009 833)	-	3 009 833	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	256 837	(256 837)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. ²	3200	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	(43 529 255)	885 386 179
За 20 16 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	12 520 106	-	106 070 911	118 591 017
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	106 070 911	106 070 911
переоценка имущества	3312	x	x	12 520 106	x	-	12 520 106
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(16 976 627)	(16 976 627)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(16 976 627)	(16 976 627)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(416 823)	-	416 823	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	893 507	(893 507)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. ³	3300	637 332 662	-	290 390 755	14 188 807	45 088 345	987 000 569

7

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г. ¹	Изменения капитала за 20 <u>15</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>15</u> 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 <u>16</u> г. ³	На 31 декабря 20 <u>15</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>14</u> г. ¹
Чистые активы	3600	987 695 490	886 127 082	855 250 506

Руководитель

(подпись)

А.Е. Муров

(расшифровка по дписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

А.П. Носков

(расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.

Примечания

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





БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2016 г.

Приложение к Протоколу Митфин
РФ от 02.07.2010 №664 (в
ред. Приказа Митфин РФ от
03.10.2011 №1240)

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

Организация **Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **передача электроэнергии**
Организационно-правовая форма / форма собственности
**публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А**

по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2016	12	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47		41
384		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.1 Пояснений* Р.3.2 Приложений**	Нематериальные активы	1110	3 326 907	3 494 151	3 265 522
Р.1 Пояснений* Р.3.6 Приложений**	Результаты исследований и разработок	1120	163 047	243 651	324 255
Р.2 Пояснений* Р.3.3 Приложений**	Основные средства, в том числе:	1130	857 440 111	823 624 985	788 861 095
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 721 968	1 698 972	1 631 794
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	852 356 759	817 957 414	782 636 932
	другие виды основных средств	1133	3 361 384	3 968 599	4 592 369
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
Р.3 Пояснений* Р.3.7 Приложений**	Финансовые вложения	1150	71 824 222	32 339 155	25 764 856
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р.2 Пояснений*	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	250 509 851	264 636 543	299 704 867
	оборудование к установке	1171	33 328 127	33 850 277	33 218 459
Р.3.4 Приложений**	вложения во внеоборотные активы	1172	191 073 182	209 738 793	226 376 514
Р.3.5 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	авансы под внеоборотные активы	1173	25 790 087	20 854 723	39 761 614
Р.3.11 Приложений**	прочие внеоборотные активы	1174	318 455	192 750	348 280
	ИТОГО по разделу I	1100	1 183 264 138	1 124 338 485	1 117 920 595
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.4 Пояснений* Р.3.10 Приложений**	Запасы, в том числе:	1210	9 108 558	12 632 339	9 635 100
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 108 558	12 632 325	9 635 083
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	14	17
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	493 970	881 583	1 146 693
Р.5 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	Дебиторская задолженность , в том числе:	1230	135 201 277	69 491 215	60 162 888
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	11 327 562	9 503 739	1 110 748
	покупатели и заказчики	1232	10 485 059	8 654 597	4 877
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	842 503	849 142	1 105 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	123 873 715	59 987 476	59 052 140
	покупатели и заказчики	1236	89 976 088	39 753 400	37 501 050
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	515 934	766 050	1 559 543
	прочие дебиторы	1239	33 381 693	19 468 026	19 991 547
Р.5 Пояснений* Р.3.8 Приложений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 067 318	38 893 489	2 762 466
Р.3.19 Приложений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 007 838	21 977 333	39 480 358
Р.3.11 Приложений**	Прочие оборотные активы	1260	30 698	87 002	108 866
	ИТОГО по разделу II	1200	182 909 659	143 962 961	113 296 371
	БАЛАНС	1600	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р.3.1 Приказовый**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	258 523 592	246 420 309	235 563 921
Р.3.1 Приказовый**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	14 188 807	13 295 300	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	45 088 345	(43 529 255)	(63 312 639)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(60 982 566)	(43 529 255)	(63 312 639)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	106 070 911	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	987 000 569	885 386 179	854 489 570
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Р.3.12 Приказовый**	Заемные средства	1410	236 653 463	249 660 368	232 771 196
	Отложенные налоговые обязательства	1420	49 658 250	44 035 756	34 211 465
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	512 667	462 788	453 029
	ИТОГО по разделу IV	1400	286 824 380	294 158 912	267 435 690
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	29 195 354	31 361 933	29 544 812
Р.3.3 Приказовый* Р.3.13 Приказовый**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	60 031 744	54 748 132	77 550 930
	поставщики и подрядчики	1521	31 047 890	42 279 852	67 205 391
	задолженность перед персоналом организации	1522	21 370	18 486	221 038
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	555	310 101	84 162
	задолженность по налогам и сборам	1524	16 731 083	4 062 955	1 326 189
	авансы полученные	1525	8 171 878	6 129 644	6 085 001
	прочие кредиторы	1526	3 984 504	1 939 360	2 619 738
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	74 464	7 734	9 411
	Доходы будущих периодов	1530	694 921	740 903	760 936
Р.7 Повестный*	Оценочные обязательства	1540	2 426 829	1 905 387	1 435 028
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	92 348 848	88 756 355	109 291 706
	БАЛАНС	1700	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

* - Перечисления в бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

** - Перечисления в приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Руководитель

А.Е. Муров

Главный бухгалтер

А.П. Носков

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 20 "

февраля

20 17





Приложение к Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 № 66н (в
ред. Приказа Минфина
РФ от 03.10.2011
№124н)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2016 год

КОДЫ	
Форма №5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	20161231
по ОКПО	56947007
ИНН	4716016979
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФОФС	4741
по ОКЕИ	384

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

Тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период				На конец периода		
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Пересчета		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	11 430 798	(7 936 647)	1 034 374	(228 849)	228 849	(1 201 618)	-	-	-	12 236 323	(8 909 416)
	5110	за 2015 г.	9 979 699	(6 714 177)	1 451 099	-	-	(1 222 470)	-	-	-	11 430 798	(7 936 647)
в том числе:													
у правообладателя на приобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2016 г.	316 270	(88 465)	13 524	-	-	(29 001)	-	-	-	329 794	(117 466)
	5111	за 2015 г.	254 276	(61 569)	61 994	-	-	(26 896)	-	-	-	316 270	(88 465)
	5102	за 2016 г.	8 485 549	(6 226 734)	818 153	(228 849)	228 849	(844 336)	-	-	-	9 074 853	(6 842 221)
	5112	за 2015 г.	7 120 411	(5 346 299)	1 365 138	-	-	(880 435)	-	-	-	8 485 549	(6 226 734)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2016 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
	5113	за 2015 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
	5104	за 2016 г.	2 628 733	(1 621 202)	202 697	-	-	(328 281)	-	-	-	2 831 430	(1 949 483)
	5114	за 2015 г.	2 604 766	(1 306 063)	23 967	-	-	(315 139)	-	-	-	2 628 733	(1 621 202)
Прочие													

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

11

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	6 198 334	5 612 715	4 090 740
в том числе				
Прочие	5131	6 198 334	5 612 715	4 090 740

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	403 971	(160 320)	-	-	-	(80 604)	403 971	(240 924)
из них:	5150	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	-	(80 604)	403 971	(160 320)
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2016 г.	65 811	(23 034)	-	-	-	(13 162)	65 811	(36 196)
Разработка концепции ААС	5151	за 2015 г.	65 811	(9 872)	-	-	-	(13 162)	65 811	(23 034)
Программа модернизации ЕЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5142	за 2016 г.	80 007	(33 337)	-	-	-	(16 002)	80 007	(49 339)
	5152	за 2015 г.	80 007	(17 335)	-	-	-	(16 002)	80 007	(33 337)
	5143	за 2016 г.	84 955	(35 398)	-	-	-	(16 991)	84 955	(52 389)
	5153	за 2015 г.	84 955	(18 407)	-	-	-	(16 991)	84 955	(35 398)
Программа инновационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2016 г.	60 819	(25 342)	-	-	-	(12 164)	60 819	(37 506)
	5154	за 2015 г.	60 819	(13 178)	-	-	-	(12 164)	60 819	(25 342)
Прочие	5145	за 2016 г.	112 379	(43 209)	-	-	-	(22 285)	112 379	(65 494)
	5155	за 2015 г.	112 379	(20 924)	-	-	-	(22 285)	112 379	(43 209)

22

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период число затрат как не деление положительного результата	принято к учету в качестве ВМА или НИОКР*	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	4 560 604	393 141	-	(235 120)	4 718 625
	5170	за 2015 г.	4 389 233	254 466	-	(83 095)	4 560 604
в том числе:							
Разработка ИТ, конструкция, изготовление и испытание ВПС кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2016 г.	911 625	-	-	-	911 625
	5171	за 2015 г.	864 177	54 999	-	(7 551)	911 625
Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока	5162	за 2016 г.	236 736	-	-	-	236 736
	5172	за 2015 г.	214 075	30 900	-	(8 239)	236 736
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС	5163	за 2016 г.	172 127	147 700	-	(1 802)	318 025
	5173	за 2015 г.	155 268	22 350	-	(5 491)	172 127
Прочие	5164	за 2016 г.	3 240 116	245 441	-	(233 318)	3 252 239
	5174	за 2015 г.	3 155 713	146 217	-	(61 814)	3 240 116
Незавершенные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	940 935	535 750	(59 153)	(812 500)	605 032
	5190	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(10 853)	(1 369 983)	940 935
в том числе:							
Создание комплексного программно-аппаратного и технологического решения "GSM"	5181	за 2016 г.	215 648	-	-	(215 648)	-
	5191	за 2015 г.	188 454	83 470	-	(56 276)	215 648
Изменение ввешивая времени АВИС КУЭ	5182	за 2016 г.	60 001	-	-	(60 001)	-
	5192	за 2015 г.	60 001	-	-	-	60 001
Создание ОСНЭС электросетевых объектов	5183	за 2016 г.	55 475	-	-	-	55 475
	5193	за 2015 г.	55 475	-	-	-	55 475
Создание АСУ Казначейство	5184	за 2016 г.	135 209	-	-	(135 209)	-
	5194	за 2015 г.	-	135 209	-	-	135 209
Модернизация ЕАСУ.Ю 1 очередь	5185	за 2016 г.	169 392	-	-	(169 392)	-
	5195	за 2015 г.	-	169 392	-	-	169 392
Специализированное ПОАВЭС КУЭ ВЭС	5186	за 2016 г.	133 990	-	-	-	133 990
	5196	за 2015 г.	64 727	69 263	-	-	133 990
Прочие	5188	за 2016 г.	171 220	535 750	(59 153)	(232 250)	415 567
	5198	за 2015 г.	1 300 574	195 206	(10 853)	(1 313 707)	171 220

* в строках 5160 и 5170 отражен перевод в основные средства

13

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	выбыло объектов	накопленная амортизация	начислено амортизации	пересеченка		
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	1 486 934 382	(663 309 397)	104 047 056	(97 294)	(3 551 048)	2 662 129	(80 290 155)	22 179 809	(11 135 371)	1 609 610 199	(752 170 088)	
	5210	за 2015 г.	1 370 707 288	(581 846 193)	99 262 311	(97 161)	(11 223 820)	8 691 398	(75 995 873)	28 188 603	(14 061 568)	1 486 934 382	(663 309 397)	
в том числе:														
Здания	5201	за 2016 г.	83 833 105	(19 585 430)	8 933 484	(2 004)	(336 658)	82 727	(3 097 940)	602 876	(418 313)	93 032 807	(23 020 960)	
	5211	за 2015 г.	76 236 787	(16 745 681)	7 559 052	(3 826)	(1 948 524)	671 375	(2 867 310)	1 985 790	(639 988)	83 833 105	(19 585 430)	
	5202	за 2016 г.	892 294 143	(411 493 380)	39 704 589	(1 784)	(620 676)	498 542	(37 250 622)	2 071 624	(827 728)	933 449 680	(449 074 972)	
	5212	за 2015 г.	838 843 751	(374 355 608)	46 974 142	(2 493)	(6 298 516)	5 465 076	(35 685 831)	12 774 766	(6 914 524)	892 294 143	(449 074 972)	
	5203	за 2016 г.	497 416 084	(224 507 108)	54 718 230	(74 625)	(2 402 982)	1 926 231	(38 720 682)	19 504 065	(9 889 009)	569 235 397	(271 265 193)	
Машины и оборудование	5213	за 2015 г.	442 834 789	(184 177 106)	43 954 895	(82 918)	(2 796 086)	2 388 506	(36 129 689)	13 422 486	(6 505 901)	497 416 084	(224 507 108)	
	5204	за 2016 г.	7 877 138	(5 261 649)	206 798	(17 420)	(95 494)	86 839	(899 424)	-	-	7 988 442	(6 091 654)	
Транспортные средства	5214	за 2015 г.	7 862 630	(4 354 663)	131 742	(6 157)	(117 234)	106 687	(1 007 516)	-	-	7 877 138	(5 261 649)	
	5205	за 2016 г.	2 938 084	(2 083 191)	375 984	(1 178)	(49 921)	49 208	(273 154)	3	(1)	3 264 150	(2 308 316)	
	5215	за 2015 г.	2 763 846	(1 877 424)	229 371	(1 767)	(55 147)	52 119	(256 105)	14	(14)	2 938 084	(2 083 191)	
	5206	за 2016 г.	532 949	(361 444)	58 393	(283)	(18 735)	18 582	(31 138)	1 241	(320)	573 848	(374 603)	
	5216	за 2015 г.	533 691	(335 711)	2 024	-	(8 313)	7 635	(32 227)	5 547	(1 141)	532 949	(361 444)	
Другие виды основных средств	5207	за 2016 г.	-	-	49 578	-	(26 582)	-	-	-	-	1 721 968	-	
	5217	за 2015 г.	1 631 794	-	67 178	-	-	-	-	-	-	1 698 972	-	
Земельные участки и объекты природопользования	5220	за 2016 г.	343 907	(17 195)	-	-	-	-	(17 195)	-	-	343 907	(34 390)	
	5230	за 2015 г.	-	-	343 907	-	-	-	(17 195)	-	-	343 907	(17 195)	
Основные средства, полученные по договору лизинга														

1

новые капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			В конце периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или уценена 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 2016 г.	243 589 070	104 735 497	(20 052 760)	(103 870 498)	224 401 309
в том числе:	5240	за 2015 г.	259 594 973	96 869 758	(13 858 969)	(99 016 692)	243 589 070
новое строительство	5251	за 2016 г.	93 255 221	51 618 798	(582 701)	(46 914 285)	97 377 033
	5241	за 2015 г.	111 656 622	48 601 776	(1 052 638)	(65 950 539)	93 255 221
модернизация и реконструкция	5252	за 2016 г.	106 531 284	33 208 715	(353 141)	(55 488 425)	83 898 433
	5242	за 2015 г.	105 015 235	33 333 423	(873 538)	(30 943 836)	106 531 284
приобретение объектов основных средств	5253	за 2016 г.	142 126	1 339 088	(12 166)	(1 414 377)	54 671
	5243	за 2015 г.	419 526	1 846 837	(3 999)	(2 120 338)	142 126
объекты ВНОКР	5254	за 2016 г.	4 560 604	393 141	(221 873)	(13 247)	4 718 625
	5244	за 2015 г.	4 389 233	254 466	(81 116)	(1 979)	4 560 604
создание ВМА	5255	за 2016 г.	940 935	535 750	(871 653)	-	605 032
	5245	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(1 380 836)	-	940 935
незавершенные ПИР	5256	за 2016 г.	4 308 623	1 260 072	(1 149 307)	-	4 419 388
	5246	за 2015 г.	3 226 667	1 868 651	(786 695)	-	4 308 623
прочие	5257	за 2016 г.	-	40 164	-	(40 164)	-
	5247	за 2015 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2016 г.	33 850 277	16 339 769	(16 861 919)	-	33 328 127
	5248	за 2015 г.	33 218 459	10 311 965	(9 680 147)	-	33 850 277

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

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	20 760 199	28 660 928
в том числе:			
Здания	5261	1 284 346	652 208
Соружения и передаточные устройства	5262	14 100 881	24 887 730
Машины и оборудование	5263	5 353 834	3 116 146
Транспортные средства	5264	120	675
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	173	233
Прочие	5266	20 845	3 936
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(65 570)	(26 582)
в том числе:			
Здания	5271	-	(300)
Соружения и передаточные устройства	5272	(57 809)	(26 055)
Машины и оборудование	5273	(7 761)	(227)
Транспортные средства	5274	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	7 680 932	10 313 874	5 818 381
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	33 654 082	30 925 398	29 613 882
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	185 337 710	189 135 531	183 302 369
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	98 323	87 768	91 045
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	104 198 595	(71 859 440)	-	-	(298 910)	-	-	39 783 977	103 899 685	(32 075 463)
	5321	за 2015 г.	102 612 989	(76 848 133)	3 312 460	-	(1 726 854)	-	-	4 988 693	104 198 595	(71 859 440)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2016 г.	78 728 279	(62 562 606)	-	-	(6)	-	-	39 769 727	78 728 273	(22 792 879)
	5322	за 2015 г.	78 616 955	(68 400 958)	111 324	-	-	-	-	5 838 352	78 728 279	(62 562 606)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2016 г.	24 171 512	(9 296 834)	-	-	(100)	-	-	14 250	24 171 412	(9 282 584)
	5323	за 2015 г.	23 991 914	(8 447 175)	180 180	-	(582)	-	-	(849 659)	24 171 512	(9 296 834)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2016 г.	1 298 804	-	-	-	(298 804)	-	-	-	1 000 000	-
	5325	за 2015 г.	951	-	3 020 956	-	(1 723 103)	-	-	-	1 298 804	-
Депозитные вклады	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5327	за 2015 г.	3 169	-	-	-	(3 169)	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2016 г.	51 764 310	(12 870 821)	10 658 511	-	(60 008 081)	-	(347 422)	12 870 821	2 067 318	-
	5328	за 2015 г.	15 633 287	(12 870 821)	42 118 793	-	(5 987 770)	-	-	-	51 764 310	(12 870 821)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2016 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	(12 022 099)	-	(347 422)	12 369 521	-	-
	5331	за 2015 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	-	-	-	-	12 369 521	(12 369 521)
Предоставленные займы	5312	за 2016 г.	9 268 226	(501 300)	10 654 522	-	(17 864 150)	-	-	501 300	2 058 598	-
	5332	за 2015 г.	3 755 046	(501 300)	12 000 950	-	(5 987 770)	-	-	-	9 268 226	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2016 г.	30 116 320	-	-	-	(30 116 320)	-	-	-	-	-
	5333	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	30 116 320	-
Прочие	5314	за 2016 г.	10 243	-	3 989	-	(5 512)	-	-	-	8 720	-
	5334	за 2015 г.	8 720	-	1 523	-	-	-	-	-	10 243	-
Финансовые вложений - Итого	5300	за 2016 г.	155 962 905	(84 730 261)	10 658 511	-	(60 306 991)	-	(347 422)	52 654 798	105 967 003	(32 075 463)
	5320	за 2015 г.	118 246 276	(89 718 954)	45 431 253	-	(7 714 624)	-	-	4 988 693	155 962 905	(84 730 261)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме 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		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыли (погашены)	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	12 632 339	-	6 226 048	(9 749 829)	-	-	-	9 108 558	-
	5420	за 2015 г.	9 635 100	-	7 193 896	(4 196 657)	-	-	-	12 632 339	-
	5401	за 2016 г.	12 632 325	-	6 225 691	(9 749 458)	-	-	-	9 108 558	-
	5421	за 2015 г.	9 635 083	-	7 192 832	(4 195 590)	-	-	-	12 632 325	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2016 г.	14	-	357	(371)	-	-	-	-	-
	5422	за 2015 г.	17	-	1 064	(1 067)	-	-	-	14	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

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

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода			
			уценка по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	присчитываемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долгосрочной задолженности	уценка по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность -	5501	за 2016 г.	9 554 594	(50 855)	9 372 866	-	(65 764)	-	-	-	(7 483 279)	11 378 417	(50 855)
всего	5521	за 2015 г.	1 110 836	(88)	8 720 738	-	(52 366)	-	(50 767)	-	(224 614)	9 554 594	(50 855)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2016 г.	8 654 597	-	9 360 250	-	(57 220)	-	-	-	(7 472 568)	10 485 059	-
	5522	за 2015 г.	4 877	-	8 713 575	-	(44 498)	-	-	-	(19 357)	8 654 597	-
авансы выданные	5503	за 2016 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	-	-	88	(88)
	5523	за 2015 г.	88	(88)	4 635	-	(4 635)	-	-	-	-	88	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2016 г.	899 909	(50 767)	12 616	-	(8 544)	-	-	-	(10 711)	893 270	(50 767)
	5524	за 2015 г.	1 105 871	-	2 528	-	(3 233)	-	(50 767)	-	(205 257)	899 909	(50 767)
Краткосрочная дебиторская задолженность -	5510	за 2016 г.	118 887 847	(58 900 371)	712 758 788	3 498 802	(644 503 485)	(489)	(7 226 481)	81 613	(7 226 481)	183 333 369	(59 459 654)
всего	5530	за 2015 г.	113 913 413	(54 861 273)	628 585 561	1 216 161	(616 584 691)	(23 821)	(4 091 818)	52 720	(8 166 056)	118 887 847	(58 900 371)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2016 г.	50 679 611	(10 926 211)	262 022 163	-	(206 108 767)	(50)	1 535 823	-	(7 226 481)	99 366 476	(9 390 388)
	5531	за 2015 г.	44 687 556	(7 186 506)	212 119 637	-	(197 958 449)	-	(3 742 782)	3 077	(8 166 056)	50 679 611	(10 926 211)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2016 г.	2 746 155	(1 980 105)	9 420 918	-	(9 614 884)	(12)	(56 138)	57 080	-	2 495 097	(1 979 163)
	5533	за 2015 г.	3 540 506	(1 980 963)	71 530 913	-	(72 323 833)	(17)	(556)	1 414	-	2 746 155	(1 980 105)
прочие дебиторы	5514	за 2016 г.	65 462 081	(45 994 055)	441 315 707	3 498 802	(428 779 834)	(427)	(2 120 581)	24 533	-	81 471 796	(48 690 103)
	5534	за 2015 г.	65 685 351	(45 693 804)	344 935 011	1 216 161	(346 302 409)	(23 804)	(348 480)	48 229	-	65 462 081	(45 994 055)
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса, 1173)	5515	за 2016 г.	26 272 966	(5 418 243)	223 481 092	-	(214 907 684)	(393)	(3 637 651)	3 163	-	34 842 818	(9 852 731)
	5535	за 2015 г.	41 609 152	(1 847 538)	286 082 920	-	(301 407 908)	-	(3 581 903)	11 198	-	26 272 966	(5 418 243)
	5590	за 2016 г.	154 715 407	(64 369 469)	945 612 746	3 498 802	(859 476 933)	(882)	(4 278 547)	84 776	(14 709 760)	229 554 604	(68 583 240)
Итого	5520	за 2015 г.	156 633 401	(56 708 899)	923 389 219	1 216 161	(918 044 965)	(23 821)	(7 724 488)	63 918	(8 390 670)	154 715 407	(64 369 469)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		уценка по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	уценка по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	уценка по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6		
Всего	5540	35 768 797	15 516 478	37 857 026	18 476 959	26 427 560	16 074 584
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	22 041 037	12 650 692	28 021 309	17 095 098	20 076 480	12 889 974
Авансы выданные	5542	2 381	-	1 849	-	2 335	-
Прочие дебиторы	5543	1 878 377	29 508	3 033 764	-	1 316 597	-
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса, 1173)	5544	11 847 062	2 836 278	6 800 104	1 381 861	5 032 148	3 184 610

18

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбытие				
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операций)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	462 788	146 120	-	(101 771)	-	5 530	512 667	
	5571	за 2015 г.	453 029	33 086	-	(6 335)	-	(16 992)	462 788	
	Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	54 748 132	509 898 503	122 524	(504 706 814)	(6 300)	(24 301)	60 031 744
		5580	за 2015 г.	77 550 930	567 351 019	253 252	(590 373 194)	(13 698)	(20 177)	54 748 132
	в том числе:									
		5561	за 2016 г.	42 279 852	225 287 412	7	(236 474 162)	(6 300)	(38 919)	31 047 890
	поставщики и подрядчики	5581	за 2015 г.	67 205 391	198 246 329	42	(223 152 380)	(13 408)	(6 122)	42 279 852
	Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.	18 486	45 537 582	-	(45 534 698)	-	-	21 370
		5582	за 2015 г.	221 038	25 409 648	-	(25 612 200)	-	-	18 486
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2016 г.	310 101	5 131 901	-	(5 441 447)	-	-	555
5583		за 2015 г.	84 162	5 084 909	-	(4 858 680)	(290)	-	310 101	
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2016 г.	4 062 955	98 137 396	6 029	(85 475 297)	-	-	16 731 083	
	5584	за 2015 г.	1 326 189	74 456 831	11 248	(71 731 313)	-	-	4 062 955	
Авансы полученные	5565	за 2016 г.	6 129 644	37 617 465	-	(35 589 849)	-	14 618	8 171 878	
	5585	за 2015 г.	6 085 001	233 957 505	-	(233 898 807)	-	(14 055)	6 129 644	
Прочие кредиторы	5566	за 2016 г.	1 939 360	84 287 420	116 488	(82 358 764)	-	-	3 984 504	
	5586	за 2015 г.	2 619 738	29 508 804	241 962	(30 431 144)	-	-	1 939 360	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2016 г.	7 734	13 899 327	-	(13 832 597)	-	-	74 464	
	5587	за 2015 г.	9 411	686 993	-	(688 670)	-	-	7 734	
Итого	5550	за 2016 г.	55 210 920	510 044 623	122 524	(504 808 585)	(6 300)	(18 771)	60 544 411	
	5570	за 2015 г.	78 003 959	567 384 105	253 252	(590 379 529)	(13 698)	(37 169)	55 210 920	

5.4. Пропорционная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	251 777	778 259	59 680
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	233 059	743 507	24 928
Авансы полученные	5592	18 644	34 752	34 752
Прочие кредиторы	5593	74	-	-

20

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	23 714 349	23 929 722
Расходы на оплату труда	5620	18 991 636	18 872 485
Отчисления на социальные нужды	5630	4 287 496	4 259 701
Амортизация	5640	81 490 149	77 216 689
Прочие затраты	5650	19 587 110	18 510 449
Итого по элементам	5660	148 070 740	142 789 046
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост (+))	5670		-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (-))	5680		-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5690	148 070 740	142 789 046

7. Резервы под условные обязательства

Показатель	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Условные обязательства	5700	за 2016 г. за 2015 г.	1 905 387 1 435 028	3 831 169 3 441 538	(3 282 953) (2 949 824)	(26 774) (21 355)	2 426 829 1 905 387
в том числе:							
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	5701	за 2016 г. за 2015 г.	763 619 751 506	2 220 485 2 298 861	(2 166 959) (2 287 748)	- -	816 145 762 619
Оценочное обязательство на выплаты прошлых периодов	5702	за 2016 г. за 2015 г.	876 899 683 522	943 507 876 808	(850 125) (662 076)	(26 774) (21 355)	943 507 876 899
Оценочные обязательства по государственному пенсионному фонду	5703	за 2016 г. за 2015 г.	265 869 -	106 428 265 869	(265 869) -	- -	106 428 265 869
Оценочное обязательство на сумму выплат органам управления и контроля	5704	за 2016 г. за 2015 г.	- -	1 909 -	- -	- -	1 909 -
Оценочные обязательства соответствия с условиями договора	5705	за 2016 г. за 2015 г.	- -	558 840 -	- -	- -	558 840 -

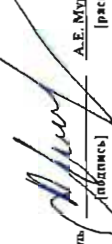
28

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	78 556 902	50 884 425	67 459 319
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	77 737 509	50 063 709	67 131 149
Договор залога имущества	5802	735 206	721 557	209 059
Прочие	5803	84 187	99 159	119 111
Выданные под собственные обязательства — всего	5810	2 248 381	136 709	171 537
в том числе:				
Поручительство	5811	2 248 381	136 709	171 537


9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	-	-
в том числе:			
на возмещение во внеоборотные активы	5901	-	-

Руководитель  А.Е. Мironov
(подпись) (расшифровка подписи)

"20" февраля 2017 года



Главный бухгалтер  А.А. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2016 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

2016 12 31

56947007

4716016979

35.12

47

41

384

Организация **Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика
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

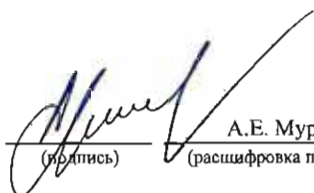
Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	218 366 451	173 266 394
	услуги по передаче электроэнергии	2111	171 133 002	158 986 316
	прочая деятельность	2112	47 233 449	14 280 078
Р.6 Пояснений*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(140 037 974)	(134 938 305)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(138 756 529)	(133 534 773)
	прочая деятельность	2122	(1 281 445)	(1 403 532)
	Валовая прибыль (2110 + 2120)	2100	78 328 477	38 328 089
	Коммерческие расходы	2210	-	-
Р.6 Пояснений*	Управленческие расходы	2220	(8 032 766)	(7 850 741)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	70 295 711	30 477 348
	Доходы от участия в других организациях	2310	260 824	100 849
	Проценты к получению	2320	7 807 492	8 211 453
	Проценты к уплате	2330	(6 230 558)	(8 464 150)
Р.3.15 Приложений**	Прочие доходы	2340	72 954 542	23 540 512
Р.3.15 Приложений**	Прочие расходы	2350	(20 767 964)	(25 981 751)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	124 320 047	27 884 261
Р.3.5 Приложений**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	(12 568 840)	(69 822)
	постоянные налоговые обязательства	2411	6 672 675	(4 317 261)
Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 851 047)	(9 530 440)
Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	228 553	(293 851)
	Прочее, в том числе:	2460	(57 802)	(120 011)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(6 843)	(120 011)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	(50 959)	(-)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	106 070 911	17 870 137

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	СПРАВОЧНО		
Р.3.3 Приложения**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	12 520 106	13 866 221
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	118 591 017	31 736 358
Р.3.16 Приложения**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,0832	0,01402
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

** - Пояснения к годовому бухгалтерскому отчету за 2016 год.

Руководитель


(подпись) А.Е. Муров
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись) А.П. Носков

" 20 " февраля 2017 г.



**Федеральная
Сетевая Компания**



**Единой
Энергетической Системы**

ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2016 ГОД

I.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Информация об Обществе	3
1.2	Основные виды деятельности	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы	7
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества	8
II.	УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	11
2.1	Основа составления	11
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	11
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	11
2.4	Основные средства	12
2.5	Нематериальные активы	15
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	15
2.7	Материально-производственные запасы	15
2.8	Учет финансовых вложений	16
2.9	Расходы будущих периодов	18
2.10	Дебиторская задолженность	18
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.12	Кредиты и займы полученные	19
2.13	Доходы и расходы организации	19
2.14	Оценочные обязательства	20
2.15	Исправления ошибок	21
2.16	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	22
2.17	Изменения в учетной политике Общества	22
2.18	Данные прошлых отчетных периодов	23
III.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	24
3.1	Капитал и резервы	24
3.2	Нематериальные активы	24
3.3	Основные средства	29
3.4	Прочие внеоборотные активы	30
3.5	Налоги	31
3.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	34
3.7	Долгосрочные финансовые вложения	34
3.8	Краткосрочные финансовые вложения	34
3.9	Дебиторская задолженность	37
3.10	Запасы	45
3.11	Прочие оборотные и внеоборотные активы	45
3.12	Займы и кредиты полученные	46
3.13	Кредиторская задолженность	48
3.14	Доходы будущих периодов	52
3.15	Прочие доходы и расходы	52
3.16	Прибыль на акцию	54
3.17	Связанные стороны	55
3.18	Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики	60
3.19	Денежные средства и их эквиваленты	63
3.20	Информация по сегментам	64
3.21	Обеспечения обязательств	64
3.22	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	66
3.23	Информация о затратах на энергоресурсы	64
3.24	Экологические показатели	64
3.25	Финансовый кризис	66
3.26	События после отчетной даты	71

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 29.06.2016 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2016г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2016 является ПАО «Россети». На 31.12.2016 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2016 год составляет 22 150 человека (за 2015 год – 22 781 человек).

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

24 июня 2008 года Общества получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг всех зарегистрированных на сегодня выпусков обыкновенных акции Общества в размере, не превышающем 287 269 492 431 штуки обыкновенных акций Общества. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и ПАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2016 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 4 181 043 штуки, что составляет около 0,1640 % УК.

1.2 Основные виды деятельности

Общества создано в целях долгосрочного обеспечения энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации, в том числе:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ЕНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренным федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;
 - создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
 - содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;
 - организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;
 - реализация государственной политики в электроэнергетике;
 - осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;
 - осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;
 - реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;
 - разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;
 - получение прибыли.
- Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:
- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;
 - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
 - оказание услуг связи;
 - оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;
 - диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;
 - диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а так же оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;
- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;
- деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;
- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;
- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;
- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами в соответствии с единой технической политикой электросетевого комплекса, в рамках обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества, в целях интеграции в глобальные международные энергетические рынки;
- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;
- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;
- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;
- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;
- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 29.06.2016 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бударгин Олег Михайлович	Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полюс Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
3	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
4	Каменской Игорь Александрович	Председатель совета директоров ООО «Ренессанс Капитал»
5	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания»
7	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети», член Советов директоров ПАО «Ленэнерго», ПАО «МРСК Сибири»
8	Рощенко Николай Павлович	Член Правления Партнерства «Совет рынка»
9	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
10	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ
11	Ферленги Эрнесто	Старший советник по России группы компаний «Эни», Старший советник по развитию бизнеса нефтесервисной компании Saipem SpA и советник в компаниях нефтегазовой отрасли SIIRTEC NIGI Spa и SIAD RUS

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Каменской И.А., Прохоров Е.В., Рощенко Н.П., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н., Ферленги Э..
- исключены: Кравченко В.М., Быстров М.С., Ковальчук Б.Ю., Колесников М.А., Шматко С.И., Шульгинов Н.Г...

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый Заместитель Председателя Правления
4	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
5	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления
6	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Теребулин Сергей Сергеевич	Заместитель Председателя Правления
9	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Зобкова Татьяна Валентиновна	Заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России
2	Карпов Илья Игоревич	Начальник отдела Управления Росимущества
3	Пронин Николай Николаевич	Директор Департамента безопасности ПАО «Россети»
4	Шмаков Игорь Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
5	Хворов Владимир Васильевич	Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;

2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно - Уральское предприятие магистральных электрических сетей;

28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
51. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2016 г. Курсы валют составили на эту дату 60,6569 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2015 г. – 72, 8827 руб., 31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб.), 63,8111 руб. за 1 евро (31 декабря 2015 г. – 79, 6972 руб., 31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

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

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений 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.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, по которым не установлен нормативный срок в распоряжении 703р, Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Распоряжении 703р и Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

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

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

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

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

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

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

Регулярные крупные затраты, возникающие через определенные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств, на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства»

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

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

2.5 Нематериальные активы

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

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

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

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы"

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

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае, если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов). Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным - распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется с учетом знаний руководства о финансовом состоянии контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

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

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

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестиста шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы организации

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

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год
векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых
результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём,
учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

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

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

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются
полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам
деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём,
учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии
с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету
и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров,
продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость
проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и
иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные
с ними доходы, возникшие в результате отражения доходов и расходов прошлых лет, связанных с
операцией выставления исправительных счетов-фактур.

2.14 Оценочные обязательства

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

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и
дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по

42

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующим за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.15 Исправления ошибок

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2016 год

В 2016 году изменения учетной политики Общества носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Изменения в учетной политике на 2017 год

В учетную политику Общества на 2017 год изменения не вносились.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2016 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2015 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2016 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2015 и на 31.12.2016 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.16 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Российские сети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве вноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Итого	31 867 163	31 867 163	31 867 163

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2016 г. получена прибыль в размере 106 070 911 тыс. рублей. По результатам работы 2015 года получена прибыль в размере 17 870 137 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ПАО «ФСК ЕЭС» (АСКИД)	261 326	335 991	-
"Функциональная автоматизация "Единой автоматизированной системы учета и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС"	253 231	-	-
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	204 053	378 956	553 859
Программа для ЭВМ "Специализированное программное обеспечение Автоматизированной информационно-измерительной системы Коммерческого учета электроэнергии Единой Национальной Электрической Сети " (СПО АИИС КУЭ ЕНЭС) - 2-й пусковой комплекс	193 014	255 614	-

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

"Конструкторская документация на соединительные и концевые муфты для кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена на 110,220 и 330 кВ"	99 901	-	-
"Программный комплекс по управлению электронным контентом ПАО "ФСК ЕЭС" (ПКУЭК)"	99 502	-	-
"Карты климатического районирования территории по субъектам РФ"	93 891	134 130	174 369
"Автоматизированная система управления казначейскими операциями ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ Казначейство)"	90 140	135 209	-
"Комплект конструкторской документации на систему мониторинга технического состояния и определения мест возможных повреждений элементов ВЛ 220-750 кВ"	77 690	-	-
"Автоматизированная система "Управление сервисами электронного архива" для ПАО "ФСК ЕЭС"	75 143	-	-
"Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслонаполненного автотрансформатора"	62 557	85 305	108 053
Программа для ЭВМ "Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами (СНБ АСУ ТОиР)"	62 124	91 944	121 764
"Автоматизированная система управления фото-видеоинформацией по осмотрам ВЛ ПАО"ФСК ЕЭС"	51 200	-	-
"Автоматизированная система управления бюджетом ПАО"ФСК ЕЭС" (АСУ БИ)"	49 581	-	-
О государственной регистрации базы данных «База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов Единой национальной энергетической системы России».	48 338	54 257	-
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления работами, выполняемыми хозяйственным способом в рамках инвестиционной деятельности ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУР ХСИД)"	46 290	61 303	-
"Комплект рабочей конструкторской документации на композитные опоры классов напряжения 220 кВ и фундаментных конструкций, технические условия на опоры из композитных материалов для ВЛ 220 кВ с фундаментными конструкциями и технологические карты на сборку и установку композитных опор"	42 925	62 737	82 548
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления обеспечением работников средствами индивидуальной защиты для ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ СИЗ)"	42 434	-	-
"Комплекты рабочей конструкторской документации на УПМГ и УСГМ, технические условия и руководство по эксплуатации"	42 313	58 693	75 072
"Модули бизнес-деятельности АСУД ПАО "ФСК ЕЭС"	39 274	49 986	-
АС АСУУР АСУУЗ"Автоматизированная Система Управления"Учет результатов"и"Управленческий учет затрат"	38 784	52 472	66 161
"Автоматизированная система управления проектно-сметной документацией ПАО "ФСК ЕЭС"(АС УПСД)"	38 121	-	-
"Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ"	37 971	54 244	70 517
Программа для ЭВМ "Развитие модулей АСУД и интеграционных решений с SAP"	37 843	56 008	74 173
"Специальное ПО по изменению исчисления времени АИИС КУЭ ЕНЭС ПАО "ФСК ЕЭС"	37 001	49 001	-
"Децентрализация ландшафта EMC Documentum"	36 579	47 835	-
"Единая автоматизированная система учета расчетов с потребителями электрической энергии"	36 505	46 460	-

"Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения и реактивной мощности в Кубанской энергосистеме, техническое предложение на автоматизированную систему и техническое задание на ее проектирование"	34 688	48 115	61 543
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ПАО "ФСК ЕЭС" (ГИС)	31 227	43 315	55 403
"Технические предложения по созданию Системы собственной наблюдательной сети на объекты ЕНЭС по предупреждению электросетевых предприятий о возможности возникновения опасных и неблагоприятных гидрометеорологических явлений, реагированию на штормовые предупреждения и автоматизированного контроля предельных токовых нагрузок на ВЛ"	30 485	42 679	54 874
"Автоматизированная система корректировки, консолидации и анализа планов ТОиР и ЦП ПАО "ФСК ЕЭС"	25 685	-	-
Программа для ЭВМ "Подсистема электронной подписи для процесса акцепта/подписания ЗНП/пакета ЗНП в процессе подготовки документов к оплате в ПАО "ФСК ЕЭС"	24 795	-	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ПАО "ФСК ЕЭС" (ИСП САЦ)	23 801	34 379	44 957
"Результаты исследований и разработки основных направлений развития систем управления электроэнергетической системой в рамках ИЭСААС по общесистемным вопросам организации и управления ИЭСААС и по принципам иерархического координированного адаптивного управления режимами ИЭСААС"	23 045	32 921	42 798
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ПАО "ФСК ЕЭС"	22 615	31 974	41 332
"Корпоративная система управления нормативно-справочной информацией на SAP ERP(КСУ НСИ)	21 662	-	-
Автоматизированная система управления Договорами(АСУ Договоры)	20 912	30 949	40 987
"Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ и электрооборудования подстанций ПАО "ФСК ЕЭС" и технических требований к подвесной изоляции электроустановок в зависимости от класса напряжения, степени и вида загрязнения"	20 426	28 878	37 330
"Комплект РКД на опытные образцы высокотемпературного компактного провода с композитным сердечником и линейную аматуру для высокотемпературного компактного провода. Технические условия на высокотемпературные компактные провода на линейную арматуру"	19 656	28 080	36 504
Автоматизированная система финансовой отчетности ПАО "ФСК ЕЭС" (АСФО)	19 462	27 247	35 032
Модернизированная аналитическая система управления персоналом (АСУП-М)	19 408	25 230	-
"Автоматизированная система мобильной отчетности по технологическому присоединению для руководства"	17 585	22 274	-
"Технический проект полномасштабного макетного образца гибкой гибридной энергетической магистрали совместной транспортировки электроэнергии и жидкого водорода на основе сверхпроводниковых технологий общей мощностью 100МВт и длиной 30м"	16 960	23 978	30 996

Автоматизированная система формирования консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	16 864	23 189	29 513
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	16 155	-	-
"Укрупненные стоимостные показатели линий электропередач и подстанций напряжением 35-1150 кВ"	15 712	32 853	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями ст(АСДТУ)	15 210	21 504	27 798
"Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных технических решений с учетом реконструкции ПС Выборгская и технические требования к оборудованию и системам ПС 330/400 кВ Выборгская при реконструкции. Этапы и пусковые комплексы реконструкции"	14 862	21 012	27 162
Интегрированная система мониторинга информации ПАО «ФСК ЕЭС» (ИСМИ)	14 625	20 475	26 324
"Комплект документации на систему автоматического регулирования установки управляемых выпрямительных установок"	14 403	20 164	25 925
"Структура Системы сбора и передачи информации, имеющихся алгоритмов и программ оценки состояния ЕНЭС на возможность их использования для целей адаптивного управления"	14 261	23 268	32 275
"Автоматизированная система управления расчетами с подрядными организациями (АСУ "Реестр")"	14 151	-	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ	13 251	17 795	22 338
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС	13 164	21 478	29 791
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500"	13 041	18 631	24 220
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ"	12 583	17 975	23 368
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регулир. напряж.в ЕНЭС	11 659	19 023	26 387
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100	11 345	15 737	20 129
КРконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ	10 759	15 725	20 691
"Система управления инцидентами, изменениями и конфигурациями (АСУИИИК) ПАО «ФСК ЕЭС»"	10 639	14 186	-
"Автоматизированная система размещения на официальном сайте информации о закупках и реестра договоров, закл. в резул.закупок	10 188	15 281	-
Результаты исследований молнии защиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ.	9 946	14 209	18 472
"Модуль интеграции АСУД с SAP SRM"	9 912	12 555	-
Система управления материально-техническим обеспечением"ФСК ЕЭС"(СУ МТО)	9 522	23 805	38 089
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного компл.на основе инновац.сх-технич.решений.	9 056	15 093	21 131
Создание новой функциональности системы АСПБ ПАО «ФСК ЕЭС»(АСПБ-Т)	8 843	22 109	35 374
Модуль сопряжения компьютерных тренажеров комплекс Модус и Феникс между собой и с оперативно-диспет. комплексом "ОИКСК"	8 456	12 515	16 574
"Программно-технический комплекс для проведения оценки потерь электроэнергии в сети."	8 098	10 166	-

Программа для ЭВМ "Единая аналитическая система на базе решений SAP Business Objects в единую систему SAP Business Objects 4.0 и SAP BO Data Service 4.0"	7 373	-	-
"Автоматизированная система учета инвестированного капитала ОАО "ФСК ЕЭС" (АСУ БИК)"	7 358	9 461	-
Технико-эконом. обоснование выбора пилот. проектоинтеллектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	7 126	11 626	16 127
Комплект РКД на ИРМК (ГИРМК), компл. РКД на сист. компл. монит. эффект. работы ИРМК (ГИРМК) грозовой обстан. в зоне ВЛ	6 662	9 737	12 811
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы.	6 652	9 845	13 037
Тех. треб. констр. док. на линейн. разрядники для обеспеч. молниезащиты ВЛ 220-330 кВ в рай-х с пл. провод. грунтами	6 571	10 326	14 081
Геоинформационное обеспечение по территории Приокского ПМЭС (ГИО Приокского ПМЭС)	6 510	8 680	-
Технические предложения по координации токов короткого замыкания в элект. сетях мегаполисов.	6 503	10 838	15 173
Конструкторская документация на опытный образец автоматизированной системы контроля эксплуатационной готовности сис-ы РЗА.	6 363	8 225	-
Система оповещения ОАО "ФСК ЕЭС" (СОПО)	5 965	8 434	10 902
Тех. треб. для реализации совместимости микропроцессорных терминалов ДФЗ различных производителей.	5 902	8 344	10 786
"Модуль КИСУ по расширению блоков планирования и аналитической отчетности"	5 738	-	-
"Автоматизированная расчетно-информационная систем коммерческого учета электроэнергии АРИС КУЭ МГЛЭП"	5 161	-	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС, требования экономической эффективности инвестиций и обоснованные предложения.	4 883	6 836	8 789
Конструкторская документация на высотные опоры 220 кВ	4 855	7 095	9 336
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система "Управления бенефициарами контрагентов" с "Информационно-поисковой системой для оценки достоверности информации о контрагенте и его благонадежности" для ПАО "ФСК ЕЭС"	4 826	-	-
КД на изгот. и установку на объекте образца системы непрерыв. контроля перегруз. способ-ти трансформатор	4 290	7 151	10 011
Результ. анал. компл. сист. испыт. АС компенсаторов 100 Мвар на ПС 500 кВ Бескудниково	3 867	6 077	8 287
"Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разруш. высоковольт. оборуд"	3 857	4 149	4 442
"Устройство управления взрывным размыкателем"	3 833	4 132	4 430
"Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики+" ("ПАРУС РЗА+")	3 625	12 162	17 775
"Автоматизированная система управления учетом фактически отработанного времени и расчета заработной платы"	3 589	7 177	-
Рабочая документация на переходную опору АТ-105	3 467	4 317	-
"Программа автоматизированного расчета установок релейной защиты и автоматики (ПАРУС РЗА)"	3 341	-	-
КД на двухцеп. одностоечные концевые многогран. опоры для перехода ВЛ 220 кВ "Зеленый угол-Русская" в каб. л.	3 236	5 394	7 551

Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки.	3 227	4 562	5 897
СДО "Система Дистанционного Обучения ОАО "ФСК ЕЭС"	3 157	4 561	5 964
Комп. раб. констр. док. "Железобет. модули каб. каналов, обеспеч. электромаг. совместимость тех. средств ПСЕНЕС	3 149	4 602	6 056
"Электромагнитный реактор"	3 071	3 255	-
"Сверхпроводящий ограничитель тока"	3 040	-	-
"Вакуумный выключатель"	3 014	-	-
Автоматиз. сист. формир. соглас. и контроля испол. пл. тех. обслуж. и ремонта обор.(ФБАО АСУТОиР)	-	34 946	76 881
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	-	18 195	20 236
Модернизация базовых моделей КИСУ. Переход(апгрейд)на нов. верс. ПО SAP R/3 (UPGRADE)	-	10 125	34 426
О государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате, филиалах и дочерних зависимых обществах ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ "Имущество+")	-	9 290	120 775
"Электронный архив документов (АСПД)"	-	4 738	61 598
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Система управления проектами развития и изменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ ОАО "ФСК ЕЭС" на базе продуктов SAP Solution Manager ПАО "ФСК ЕЭС" (СУР КИСУ)	-	4 734	14 203
"Хоз. способ в АСУ ТОиР"	-	4 637	10 201
Автоматизированная система учета и анализа технологических нарушений ФСК ЕЭС	-	2 812	9 562
Автоматизированная система управления аварийным резервом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ АР)	-	2 044	5 548
"Аналитическая система управления персоналом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУП)"	-	1 243	4 225
Прочие	299 848	365 489	452 579
ИТОГО	3 326 907	3 494 151	3 265 522

(*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2016 году составила 11 044 438 тыс. рублей

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год
(в 2015 г. – 14 127 035 тыс. рублей, в 2014 г. – 729 355 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 12 520 106 тыс. рублей (в 2015 г. – 13 866 221 тыс. рублей, в 2014 г. – 3 052 302 тыс. рублей)
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 901 183 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 697 565 тыс. рублей, в 2014 г. – 185 939 тыс. рублей)
- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы – 2 376 851 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 436 751 тыс. рублей, в 2014 г. – 2 508 886 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

Вид вложений во внеоборотные активы	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	185 749 534	204 237 253	220 318 050
Приобретение и создание нематериальных активов	605 023	940 935	1 669 231
Расходы по незавершенным НИОКР	4 718 625	4 560 605	4 389 233
Итого вложений во внеоборотные активы	191 073 182	209 738 793	226 376 514

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

Наименование подразделения	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Исполнительный аппарат	81 157	145 945	2 195 440
МЭС Центра	48 676 208	50 874 530	56 890 209
МЭС Северо-Запада	45 551 462	37 633 919	43 294 921
МЭС Волги	3 658 441	17 533 086	16 716 427
МЭС Юга	13 766 777	18 963 743	20 666 236
МЭС Урала	10 519 503	13 503 231	15 093 214
МЭС Сибири	22 068 294	22 197 298	20 265 583
МЭС Западной Сибири	17 096 333	19 505 462	25 546 931
МЭС Востока	24 331 359	23 880 039	19 649 089
Итого по всем подразделениям	185 749 534	204 237 253	220 318 050

3.5 Налоги

На 31.12.2016 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть отсутствует. По состоянию на 31.12.2015 г. – 6 885 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 23 485 тыс. рублей, и представлял собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2016 год составляет 62 844 198 тыс. рублей, в 2015 году налогооблагаемая прибыль составляла 3 190 050 тыс. рублей.

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

Показатель	тыс. руб.	
	2016	2015
Прибыль (убыток) до налогообложения	124 320 047	27 884 261
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	24 864 009	5 576 852
Постоянное налоговое обязательство	(6 672 675)	4 317 261
Отложенный налоговый актив	228 553	(293 851)
Отложенное налоговое обязательство	(5 851 047)	(9 530 440)
Текущий налог на прибыль	(12 568 840)	(69 822)

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 33 363 375 тыс. рублей, в 2015 г. – 21 586 308 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

2016 год

Доходы	Сумма дохода	тыс. руб.	
		Постоянный налоговый актив	
Доходы от переоценки акций	54 187 360	10 837 471	
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	20 902 403	4 180 481	
Восстановление ранее доначисленных налогов	923 203	184 641	
Доходы от восстановления уценки основных средств	901 183	180 237	
Доходы от долевого участия в российских организациях	260 824	52 165	
Прочие доходы	(159 859)	(31 972)	
Итого доходы	77 015 114	15 403 023	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 105 382	4 221 076
Амортизация основных средств	17 180 319	3 436 064
Расходы от уценки основных средств	2 376 851	475 370
Резерв под обесценение ценных бумаг	1 532 563	306 513
Оценочное обязательство	558 840	111 768
Списание НЗС и ПИР	339 205	67 841
Материальная помощь и выплаты соц.характера	263 585	52 717
Убытки прошлых лет	81 015	16 203
Списание ТМЦ	51 036	10 207
Платежи некоммерческим организациям	63 840	12 768
Расходы на благотворительные цели	21 125	4 225
Невозмещаемый НДС	15 380	3 076
Прочие расходы	62 598	12 520
Итого расходы	43 651 739	8 730 348

2015 год

тыс. руб.		
Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	15 295 893	3 059 179
Доходы от переоценки акций	7 030 374	1 406 075
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 697 565	339 513
Восстановление ранее доначисленных налогов	208 620	41 724
Доходы от долевого участия в российских организациях	100 849	20 170
Прочие доходы	21 073	4 214
Итого доходы	24 354 374	4 870 875
Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 260 790	4 252 158
Амортизация основных средств	18 660 158	3 732 032
Резерв под обесценение ценных бумаг	2 041 681	408 336
Расходы от уценки основных средств	1 436 751	287 350
Списание НЗС и ПИР	1 046 078	209 216
Убытки прошлых лет	363 552	72 710
Материальная помощь и выплаты соц.характера	289 297	57 859
Доначисления НДС по КП	275 641	55 128
Невозмещаемый НДС	71 886	14 377
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	55 622	11 124
Расходы на благотворительные цели	50 897	10 179
Платежи некоммерческим организациям	41 234	8 247
Прочие расходы	347 095	69 419
Итого расходы	45 940 682	9 188 136

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия, оценочные обязательства и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

Вид отложенного налогового актива	тыс. руб.	
	2016	2015
Убыток 2013 года	-	(568 188)
Оценочное обязательство по премиям	19 420	43 078
Основные средства	207 550	132 274
Оценочное обязательство по отпускам	16 412	2 406
Страхование имущества	26 566	-
Оценочное обязательство по НПФ	(31 888)	-
Убытки от реализации основных средств	(3 650)	47 636
Субсидии	(8 221)	146 735
Прочее	2 364	(97 792)
Итого	228 553	(293 851)

Вид отложенного налогового обязательства	тыс. руб.	
	2016	2015
Основные средства	5 254 913	7 141 436
Проценты по финансовым займам	529 173	2 351 366
НИОКР	51 635	34 788
Проценты по лизингу	17 215	15 494
Прочие отложенные налоговые обязательства	(1 889)	(12 644)
Итого	5 851 047	9 530 440

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Показатель	тыс. руб.		
	2016	2015	2014
Отложенный налоговый актив	1 520 206	1 291 654	1 585 505
Отложенное налоговое обязательство	(51 178 456)	(45 327 410)	(35 796 970)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	(49 658 250)	(44 035 756)	(34 211 465)

В 2016 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 9 007 913 тыс. рублей (в 2015 году – 7 362 722 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- налог на имущество – 8 909 662 тыс. рублей (в 2015 г. – 7 270 306 тыс. рублей);
- транспортный налог – 32 067 тыс. рублей (в 2015 г. – 33 345 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 66 184 тыс. рублей (в 2015 г. – 59 071 тыс. рублей).

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

В 2016 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 604 тыс. рублей (в 2015 г. – 80 604 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2016 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 163 047 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 243 651 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 324 255 тыс. рублей).

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

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

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долевые финансовые вложения, в том числе	70 824 222	31 040 352	25 763 905
Вклады в дочерние общества	14 743 865	14 729 615	15 201 266
Вклады в зависимые общества	144 963	145 063	343 473
Вклады в прочие организации	55 935 394	16 165 674	10 215 997
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-	-	3169
Долговые финансовые вложения, в том числе	1 000 000	1 298 803	951
Предоставленные займы	1 000 000	1 298 803	951
Итого финансовые вложения	71 824 222	32 339 155	25 764 856

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	14 743 865		14 729 615		15 201 266			
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	8 594 113	100,000%	8 845 519	100,000%	7 841 318	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ОАО «НТЦ Электроэнергетики»)	2 631 626	100,000%	2 625 956	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	Начислен резерв
ОАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,025%	866 424	52,025%	680 092	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
АО ОЭС «СакРусэнерго»	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
(бывшее АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»)							передача электроэнергии	
АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»)	627 139	100,000%	666 918	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	780 255	100,000%	494 959	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Начислен резерв
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	287 356	79,999%	274 068	79,999%	-	-	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	169 635	100,000%	164 954	100,000%	206 252	100,000%	Снабжение энергетического комплекса	Начислен резерв
АО «МУС Энергетики»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
АО «Читатехэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
АО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	-	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	-	-	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
Зависимые общества:	144 963		145 063		343 473			
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	-	-	-	-	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	134 139	49,000%	134 139	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Севростокэнерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Энерготехкомплект»	-	-	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	-	-	50	33,333%	Агентская деятельность	
Прочие организации:	55 935 394		16 165 674		10 215 997			
*ПАО «Интер РАО»	55 823 236	14,075%	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	Организация транграничных поставок	Рыночная стоимость акций

57

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доли в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
							электроэнергии	
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	111 112	3,704%	111 112	3,704%	-	-	Рейтинговая деятельность	
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	932	0,826%	932	0,826%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	Начислен резерв
ООО «ФСК - Управление активами»	80	0,010%	80	0,010%	-	-	Реализация ценных бумаг	
ОАО «НПФ Электроэнергетики»	33	0,110%	132	0,110%	-	-	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	Начислен резерв
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	-	0,005%	6	0,005%	17	0,005%	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	Начислен резерв
ПАО «Центрэнергохолдинг»	-	-	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	
Прочие долегие долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-	3 169	-		
Итого:	70 824 222		31 040 352		25 763 905			

Примечания:

* По состоянию на 31.12.2016 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2016 года, на сумму 55 823 236 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2016 году составила 39 769 831 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение трех лет. В 2016 году Общество создало резерв под обесценение долевого финансовых вложений в сумме 1 532 563 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2015 г. – 2 041 681 тыс. рублей, за 2014 г. – 269 959 тыс. рублей). В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв под обесценение долевого финансовых вложений и восстановление резерва под обесценение долевого финансовых вложений за 2016 год отражены свернуто.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

Наименование эмитента	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО «МГТЭС»	5 524 898	5 273 492	6 277 693
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 264 194	1 269 864	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	326 665	286 886	-
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	91 184	104 472	-
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	52 745	338 041	-
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	36 617	41 298	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	-	-
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 108	1 108	-
ОАО «НПФ электроэнергетики»	99	-	-
АО «Дальэнергосетьпроект»	18	12	-
ОАО «Томские магистральные сети»	-	-	186 332
ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»	-	-	369
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	9 283 809	9 297 954	8 447 175

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к дочерним и зависимым обществам, составляет 9 282 602 тыс. рублей (на 31.12.2015 9 296 846 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 447 175 тыс. рублей). Сумма резерва финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к прочим организациям, составляет 1 207 тыс. рублей (на 31.12.2015 1 108 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. резерв не создавался).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2016 г. 22 374 897 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 22 371 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. (на 31.12.2015 г. 1 000 000 тыс. рублей)

По состоянию на 31.12.2016 г. займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г. переведен в краткосрочные финансовые вложения (на 31.12.2015 298 803 тыс. рублей).

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

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

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные векселя	-	-	-
Предоставленные займы	2 058 598	8 766 927	2 753 746
Прочие краткосрочные финансовые вложения	8 720	30 126 562	8 720
Итого краткосрочные финансовые вложения	2 067 318	38 893 489	2 762 466

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе краткосрочных финансовых вложений в бухгалтерском балансе Общества краткосрочные векселя отсутствуют.

На основании решения Арбитражного суда от 02 июня 2016 года по делу № А40-2397/15 о взыскании с ООО «Энерго-финанс» вексельного долга в сумме 12 369 521 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2016 г., вексельный долг переведен в состав дебиторской задолженности.

На 31.12.2015 г. и на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г., векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с иском о признании векселей предъявленными к оплате.

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей со сроком погашения 01.07.2011 года, обеспеченного залогом недвижимого имущества (на 31.12.2015 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 642 296 тыс. рублей), займ АО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 709 022 тыс. рублей со сроком погашения 30.06.2017 г. (на 31.12.2015 г. 8 123 680 тыс. рублей), займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г., займ АО «Мобильные ГТЭС» на сумму 200 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2017 г. (на 31.12.2014 г. 2 110 500 тыс. рублей), займ АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на сумму 208 477 тыс. рублей погашен 30.01.2017 г.

Решением Арбитражного суда от 29.06.2016 года по делу №А77-1351/2009 по договорам денежного займа № 3876 от 09.03.2006 года и № 3624 от 06.02.2006 года ОАО «Нурэнерго» признан банкротом, основная сумма займа и начисленные проценты по состоянию на 31.12.2016 года перенесены в дебиторскую задолженность Общества. На 31.12.15 г. и на 31.12.2014 г. займ,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год выданный ОАО «Нурэнерго», в размере 501 300 тыс. рублей в балансе Общества отражен за вычетом резерва под обесценение 501 300 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2016 г. погашен займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей (на 31.12.2015 951 тыс. рублей, на 31.12.2014 950 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. учитывается уступка права требования ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 720 тыс. рублей).

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

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. депозитные вклады отсутствуют. В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года, ОАО «АБ «Россия» на сумму 3 300 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в октябре 2016 года, АО «Альфа-Банк» на сумму 5 700 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 2 000 000 тыс. рублей в октябре 2016 года, ВТБ (ПАО) года на сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 8 116 319 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года. На 31.12.2014 г. в составе прочих финансовых вложений депозитных вкладов нет.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2016 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	25 790 087	20 854 723	39 761 614
АО "ТЭК Мосэнерго"	4 336 127	1 437 099	11 886

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО "Уралэлектрострой"	3 638 792	619 984	922 357
ОАО "Стройтрансгаз"	1 697 644	277 943	2 125 543
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 510 030	-	-
АО "Энергострой-М.Н."	1 497 193	1 626 719	2 078 597
АО "ИСК "Союз-Сети"	958 808	3 355 744	4 624 433
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	838 905	1 727 811	3 308 693
ООО "ПРОМСТРОЙ"	780 191	420 256	11 027
АО "Уральская энергетическая строительная компания"	749 300	-	-
ООО "Интерспецстрой"	642 543	1 008 224	1 016 207
ООО "Рубеж-РемСтрой"	633 013	-	9 225
ООО "Петроком"	632 178	-	180 500
ОАО "ИЦ ЕЭС"	612 671	34 018	53 241
ООО "ПСП "Энергия"	588 231	157 368	-
ООО "Строймехпроект-П"	553 960	-	749 967
ЗАО "ЭнергоСтройПроект"	543 482	11 552	62 143
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	465 732	660 524	670 461
ООО "Ленэлектромонтаж"	437 644	77 958	-
ООО "Энергостройкомплекс"	432 312	386 741	331 731
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	412 816	408 392	253 530
ООО "Инжиниринговый центр "Энерго"	363 015	462 430	4 874 208
АО "МУС Энергетики"	341 163	202 381	491 989
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	338 138	327 582	-
ЗАО "Интертехэлектро"	329 496	90 815	429 773
АО "Электроуралмонтаж"	214 291	34 481	-
Филиал ЭНЕКС (ОАО) "Южэнергосетьпроект"	199 428	226 155	768 171
ООО "Торговый Дом "Электрокабель"	182 984	708 494	-
ПАО "МРСК Центра"	170 807	167 010	167 187
ООО "СтройКонтроль"	134 848	150 000	-
АО "Гидроэлектромонтаж"	125 732	209 443	134 909
ООО "Лидера"	121 348	-	-
ЗАО "ЭФЭСк"	-	-	880 834
ООО "Проектный центр Энерго"	-	1 620	1 057 607
ООО "Русинжиниринг"	75 498	2 108 198	5 058 296
ООО "Новая Инжиниринговая Компания"	34 847	49 479	966 461
Прочие (индивидуально менее 100 млн. руб.)	1 196 920	3 906 302	8 522 638

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 г. составил 9 052 731 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 5 418 243 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 2 732 051 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей. На 31.12.2016 г. резерв составляет 401 955 тыс. руб., на 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. начисленного резерва – нет. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

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

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Задолженность покупателей и заказчиков	10 485 059	8 654 597	4 877
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	7 243 131	8 148 522	-
ПАО «РУСГИДРО»	2 050 576	-	-
ООО "АТС"	-	1 416	-
АО "Янтарьэнерго"	351 000	-	-
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	307 105	-	-
Прочая задолженность	533 247	504 659	4 877
Авансы выданные	-	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:	842 503	849 142	1 105 871
- Беспроцентные векселя, в том числе	523 227	532 783	738 041
ОАО «Ульяновскэнерго»	434 132	435 767	604 069
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	23 761	31 682	48 973
ОАО «МДМ-Банк»	-	-	19 665
- Прочая задолженность, в том числе	319 276	316 359	367 830
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	76 681
ЗАО «ЭФЭСк»	-	-	51 753
Прочие	70 749	67 832	67 550
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	11 327 562	9 503 739	1 110 748

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2016 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 523 227 тыс. рублей, со сроком погашения до 2026 года. Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

Наименование дебитора	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	47 545 122	905 595	-

Наименование дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО "МРСК Юга"	6 256 229	4 604 296	2 606 125
ПАО "МРСК Сибири"	5 087 810	5 509 288	3 376 626
ПАО "Ленэнерго"	4 240 413	6 003 939	5 191 684
ПАО "МОЭСК"	2 721 915	453 596	1 430 597
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 268 777	1 171 092	396 279
ПАО "Кубаньэнерго"	1 958 601	3 020 802	3 718 432
ОАО "МРСК Урала"	1 463 506	1 051 664	1 261 084
АО "Янтарьэнерго"	1 299 016	1 721 374	1 708 687
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 278 841	1 143 471	8 291
ООО "БСК"	1 233 618	147 521	-
АО "Тываэнерго"	1 040 892	70 269	62 480
АО "Тюменьэнерго"	1 020 991	868 937	179 777
ПАО "МРСК Северо-Запада"	945 974	2 338 749	3 370 931
АО "Дагестанская сетевая компания"	899 160	268 601	-
ПАО "МРСК Центра"	829 220	1 511 165	2 584 281
ПАО "Группа Компаний ПИК"	781 955	-	-
ПАО "МРСК Волги"	750 681	654 890	1 238 792
ЗАО "Электросеть"	727 450	138 565	31 516
АО "АПБЭ"	552 845	-	-
АО "Чеченэнерго"	517 744	60 900	76 206
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	480 307	434 402	998 276
ОАО "Сетевая компания"	330 522	94 534	4 892
ОАО "ПСК"	270 440	20 389	33 091
ОАО "ИЭСК"	207 408	39 326	967
ПАО "Интер РАО"	205 257	188 770	1 616 867
ПАО "РусГидро"	227 855	14	14
ОАО "Самарский подшипниковый завод"	161 305	78 304	18 555
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	156 378	67 639	37 227
ПАО "Красноярскэнергосбыт"	148 607	198 388	162 972
ООО "Русэнергосбыт"	140 939	125 980	92 791
АО "РУСАЛ Красноярск"	130 992	739 888	693 408
ООО "Металлэнергофинанс"	129 032	143 755	137 129
АО "ДРСК"	128 787	375 219	1 091 411
АО "РУСАЛ Новокузнецк"	128 697	244 328	223 838
АО "КРАСЭКО"	118 540	54 973	-
ПАО "Мосэнергосбыт"	103 585	97 725	117 807
Прочие (индивидуально меньше 100 млн.руб.)	3 292 655	5 011 030	4 835 995
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	89 976 088	39 753 400	37 501 050

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2016 г. составил 9 390 388 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 10 926 211 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2016 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год приходится 2 058 467 тыс. рублей (сумма задолженности 3 007 462 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 948 995 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

Авансы выданные	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:	336 987	634 998	848 807
МJET GmbH	54 353	66 673	46 533
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	47 966	-	-
ФГУП "Ростехинвентаризация" - Федеральное БТИ"	32 165	45 738	45 806
НП "ИНВЭЛ"	31 890	31 890	32 958
ООО "Стрелецкая Слобода""	2 186	158 471	186 850
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	168 427	332 226	536 660
Прочие авансы, в том числе:	178 947	131 052	710 736
ООО УК "РусЭнергоМир"	114 015	-	-
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	-	-	244 229
АО "ИСК "Союз-Сети"	-	-	183 576
ООО "Электросетьсервис"	-	25 819	68 748
ООО "Корпорация Акционерной Компании "Электросевкавмонтаж"	-	56 093	56 093
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	64 932	49 140	158 090
Итого авансы выданные	515 934	766 050	1 559 543

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 составил 1 979 163 тыс. рублей 31.12.2015 составил 1 980 105 тыс. рублей, 31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс. рублей на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 31 342 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. резерв по

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год указанным сумам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	356 474	276 339	3 359 039
Беспроцентные векселя	20 035 519	6 998 111	5 322 878
НДС с авансов	1 175 019	866 503	859 047
Прочие	11 814 681	11 327 073	10 450 583
Итого прочая дебиторская задолженность	33 381 693	19 468 026	19 991 547

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2016 г. в сумме 405 065 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 20 035 519 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 6 998 111 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 5 322 878 тыс. рублей). На 31.12.2016 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 20 024 327 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 20 646 418 тыс. рублей), на 31.12.2015 сумма составляла 6 791 218 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 879 528 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. сумма составляла 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2016 г. – 26 778 031 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 901 164 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 22 123 133 тыс. рублей), на 31.12.2015 г. – 14 465 706 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. составляет 11 578 968 тыс. рублей (задолженность 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 36 965 611 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 882 тыс. рублей в 2016 г. (23 821 тыс. рублей в 2015 г.).

3.10 Запасы

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

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сырье и материалы	8 986 085	12 432 348	9 479 547
Прочие	122 473	199 991	155 553
Итого по строке 1210 «Запасы»	9 108 558	12 632 339	9 635 100

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

3.10 Прочие оборотные и внеоборотные активы

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

Наименование расходов будущих периодов	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Программное обеспечение	329 025	258 719	429 341
Страхование	54	209	-
Прочие	20 074	20 824	27 805
Итого расходы будущих периодов, в том числе	349 153	279 752	457 146
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	318 455	192 750	348 280
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	30 698	87 002	108 866

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб. Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долгосрочные облигационные займы:			
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	1 760 821	-
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	-	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	29 151	-
Облигации 11 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	46 462	-	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	311 961	311 961
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	109 762
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	1 781 862	-	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации 38 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации БО-02 выпуска	10 000 000	-	-
Долгосрочные кредиты (еврооблигации):			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Долгосрочные внешние займы:			
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	108 971	-	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	80 000	-
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	64 000	19 200	-
ООО «Родина»	11 000	-	-
Итого долгосрочных кредитов и займов	236 653 463	249 660 368	232 771 196

	тыс. руб.		
Краткосрочные займы	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные облигационные займы:			
Облигации 07 выпуска	-	-	5 000 000
Облигации 09 выпуска	5 000 000	-	-
Облигации 10 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 12 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 21 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 25 выпуска	-	15 000 000	-
Облигации БО-01 выпуска	-	-	10 000 000
Проценты начисленные:	4 195 354	6 361 933	4 544 812
Итого краткосрочных займов	29 195 354	31 361 933	29 544 812

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

тыс. руб.					
Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	1 760 821	7 314 887	5 000 000	29 151
Количество, млн. шт.	7,5	1,7	7,3	5	0,029
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	623 352	132 433	605 176	400 589	2 265

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	46 462	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	0,046	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2 548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	801 178	266 620	852 257	27 371	9 355

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	10,00	7,10	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	49,86	17,70	39,89
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 594 312	877 394	1 344 649	1 035 911	802 184

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	1 781 862	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	1,78	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	9,00	7,40	7,40	7,10	7,40
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	44,88	18,45	18,45	17,70	18,45
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 033 685	1 583 684	1 161 368	2 071 822	2 104 251

Серия	30	34	37	38	БО-02
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	20 000 000	20 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	20	20	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,10	7,10	7,40	7,40	9,35
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015	29.11.2016
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	06.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	12 740	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	17,70	17,70	18,45	18,45	23,31
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 046 324	1 464 854	2 080 998	2 080 998	81 969

В 2016 году облигации 9, 11, 21 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2016 году 19 333 517 тыс. рублей; в 2015 году 23 926 874 тыс. рублей; в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей.

3.13 Кредиторская задолженность

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

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	тыс. руб. 31.12.2014
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	26 557 824	37 294 354	63 668 885
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	3 297 470	4 318 045	5 398 050
ОАО «Стройтрансгаз»	1 477 038	4 958 268	17 026 488
ООО «Ленэлектромонтаж»	1 167 454	673 036	224 398
ООО «Уралэлектрострой»	1 031 381	1 408 385	2 185 217
АО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	979 290	1 547 585	4 864 166
ООО «Русинжиниринг»	931 146	949 340	2 058 958
АО «Уральская энергетическая строительная компания»	883 465	6 688	-

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «Рубеж-РемСтрой»	775 322	788 953	68 866
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	734 128	748 648	890 514
ООО «ИЦ Энергострой»	723 661	998 959	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	631 709	1 273 371	42 965
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	624 690	497 828	694 473
ООО УК «РусЭнергоМир»	568 386	9 684	42 310
ООО «Интерспецстрой»	518 850	923 565	537 731
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	504 718	646 531	51 117
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	463 751	463 751	1 643 761
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	458 171	1 609 407	123 329
ООО «Строительная компания ТЕХИНЖСТРОЙ»	443 682	229 539	-
ООО «Проектный центр Энерго»	424 736	424 736	570 275
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ООО «СИП-энерго»	332 358	47 139	94 221
ООО «Сервисный центр -Тольятинский Трансформатор»	320 630	448 440	-
ООО «Сетьстройсервис»	313 639	257 135	313 113
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	298 083	206 943	355 007
АО «ИЦ ЕЭС»	294 658	460 339	725 921
АО «Электроуралмонтаж»	265 366	-	253
ООО «Велесстрой»	257 287	577 695	5 736 315
ООО «Строймехпроект-П»	254 294	206 577	420 649
АО «Гидроэлектромонтаж»	248 229	584 413	160 327
ООО «Промстрой»	236 552	221 257	354 878
АО «Энергострой-М.Н.»	230 113	777 818	1 161 778
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	215 476	215 476	3 308 425
ОАО Трест «Волгасетьстрой»	210 310	171 442	138 882
ЗАО «Интертехэлектро»	198 938	-	271 610
ООО «ТОК-Строй»	191 979	154 144	273 917
ООО «СТК»	191 730	603 047	1 204 061
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	152 212	83 210	248 556
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	148 302	442 267	225 675
ООО «Маштехстрой»	114 400	464 298	-
ООО «Петроком»	103 362	439 988	247 607
ООО «НСК Энтэр»	83 384	221 956	12 560
ОАО «ТЭСС»	82 277	127 861	277 086
ООО «Югразэлектросетьстрой»	58 059	200 089	-
ЗАО «ЭФЭСк»	57 354	57 354	840 471
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	44 893	220 171	406 613
ООО «Энергостройкомплекс»	40 745	325 344	189 578
АО «Энвижн Груп»	11 051	154 438	466 436
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 705	1 002 707	996 002
ООО «Фактор ЛТД»	5 026	82 860	286 308

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторного оборудования»	654	-	217 549
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
ЗАО «ФЕНИКС-88»	-	115 378	201 963
ООО «Энергопромстрой»	-	59 227	353 186
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	4 585 994	5 302 482	6 710 566
Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:	4 217 795	4 676 213	3 164 225
АО «Центр финансовых расчетов»	1 110 537	1 286 380	540 001
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «Концерн Росэнергоатом»	190 307	202 014	150 010
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	160 413	123 511	28 136
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	155 402	115 708	47 758
ВТБ Лизинг (Европа) Лимитед	145 188	249 242	-
АО «KEGOC»	134 731	-	352 898
АО «МУС Энергетики»	119 591	91 510	55 013
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	114 393	102 971	98 091
ООО «ЭнергоДата»	84 281	70 976	71 347
ПАО «Россети»	77 867	568 760	142 196
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	61 640	35 994	500
ПАО «РусГидро»	40 209	79 589	63 620
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 032
ГПО «Белэнерго»	26 186	-	108 430
ПАО «Мосэнерго»	15 388	53 916	35 770
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	12 160	22 017	81 082
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	10 936	71 823	64 093
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	-	60 003	47 439
ЗАО «ЛАНИТ»	-	5 953	55 455
ЗАО «НАМОС»	-	-	63 000
ПАО «Т Плюс»	35 842	50 208	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	1 139 004	1 016 475	823 731
Прочие, в том числе:	272 271	309 285	372 281
ООО «Корпорация Акционерной Компании «Электросевкавмонтаж»	57 682	-	-
ОАО «Стройтрансгаз»	37 370	44 241	7 556
ООО «СеверТрансСнаб»	32 790	-	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	27 705	29 834	-
ЗАО «ПО Энергоформ»	9 289	46 756	1 923
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	3 933	3 933	34 284
ЗАО «Эктив Инжиниринг»	554	35 423	-
ООО «Масса»	-	10 297	93 926
ООО «ЭСК «Энергомост»	-	9 626	27 503

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ЗАО «РТСофт»	-	166	100 893
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	102 948	129 009	106 196
Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	31 047 890	42 279 852	67 205 391

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 2 334 956 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

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

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	тыс. руб. 31.12.2014
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:	7 215 728	5 214 139	5 299 243
АО «ДРСК»	3 112 051	2 332	2 294
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ООО «Запсибнефтехим»	1 100 000	-	-
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	539 531	1 142 360	1 142 360
ПАО «Кубаньэнерго»	176 556	237 896	177 254
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	39 002	16 475	658 349
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	27 444	1 097	291 281
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ОАО «Фортум»	8 356	1 408 945	431 838
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	794 394	944 023	1 044 233
Прочие авансы, в том числе:	956 150	915 505	785 758
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	429 552
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	-	112 545	112 545
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	526 598	373 408	243 661
Итого авансы полученные	8 171 878	6 129 644	6 085 001

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 38 618 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (38 579 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

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

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	тыс. руб. 31.12.2014
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	580	580
Прочие акционеры	580	580	580

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Прочие кредиторы, в том числе	1 058 965	639 059	963 329
Обеспечения обязательств и платежей полученные	45 373	-	-
НДС	2 924 959	1 299 721	1 655 829
Итого прочая кредиторская задолженность	3 984 504	1 939 360	2 619 738

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2016 г. в сумме 26 245 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи». По состоянию на 31.12.2016 года в составе доходов будущих периодов отражено 694 611 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2015 года в составе доходов будущих периодов отражено 739 768 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов отражено 758 976 тыс. рублей.

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

Тип дохода	тыс. руб.	
	2016	2015
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	39 769 831	5 839 472
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	17 902 283	5 879 605
Штрафы, пени, неустойки	5 849 139	4 114 912
Доходы от реализации ТМЦ	2 002 346	428 571
Доходы от реализации ОС	1 543 743	1 256 333
Доходы прошлых лет	1 294 314	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	901 183	1 697 565
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	810 235	1 190 902
Купонный доход по облигациям неденежного займа	747 874	-
Доходы от реализации квартир	301 127	541 142
Погашение векселей	205 257	667 361
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации	173 152	237 401

Тип дохода	2016	2015
основных средств		
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	79 982	158 766
Доходы от реализации акций	8 625	568 000
Доходы от реализации НКС	5 104	326 426
Прочие доходы	1 360 347	634 056
Итого прочие доходы	72 954 542	23 540 512

В составе прочих расходов отражены:

Тип расхода	2016	2015
Резерв по сомнительным долгам	9 811 334	13 604 093
Расходы от уценки объектов основных средств	2 376 851	1 436 751
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	1 953 693	726 005
Остаточная стоимость списанных основных средств, стоимость ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 545 394	1 923 821
Убытки прошлых периодов	1 121 702	1 498 964
Купонный расход по облигациям неденежного займа	1 097 972	-
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	596 220	1 284 159
Резерв по обесценению финансовых вложений	294 790	2 041 681
Материальная помощь и выплаты социального характера	287 827	344 304
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	282 468	373 277
Стоимость реализованных квартир	236 165	610 244
Погашение векселей	205 257	667 361
Погашение стоимости квартир работников	159 301	181 950
Пени и прочие санкции за нарушение договоров	99 330	185 143
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	87 287	45 939
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	65 604	43 564
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	49 851	38 570
Стоимость безвозмездно переданного имущества	33 004	53 631
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	24 834	19 930
Расходы на благотворительность	21 125	50 897
Невозмещаемый НДС	15 380	71 886
Списание просроченной дебиторской задолженности	882	23 821
Прочие расходы	401 693	755 760
Итого прочие расходы	20 767 964	25 981 751

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2016 г. и на 31.12.2015 г. отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2016 год				
2340	Прочие доходы	108 910 185	(35 955 643)	72 954 542
2350	Прочие расходы	56 723 607	(35 955 643)	20 767 964
Корректировка за 2015 год				
2340	Прочие доходы	41 439 499	(17 898 987)	23 540 512
2350	Прочие расходы	43 880 738	(17 898 987)	25 981 751

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2016 г. – 4 229 567 тыс. рублей (в 2015 г. – 5 729 441 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Вид энергетических ресурсов	тыс. руб.	
	2016	2015
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	14 722 209	14 332 329
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	691 279	686 773
Итого расходы на энергетические ресурсы	15 413 488	15 019 102

3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2016	2015
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	106 070 911	17 870 137
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,0832	0,01402

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В 2016 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: $(1\,274\,665\,323\,063 \cdot 12) / 12$ месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru. 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.		
	2016	2015	2014
Услуги по передаче электроэнергии:			
АО «Тюменьэнерго»	17 199 901	16 597 642	15 460 363
ПАО «МОЭСК»	16 443 403	14 831 677	14 610 691
ПАО «МРСК Центра»	15 937 202	15 259 790	15 359 009
ОАО «МРСК Урала»	14 804 729	14 233 664	14 861 158
ПАО «МРСК Сибири»	11 376 714	10 301 377	11 050 179
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	10 517 199	9 662 558	10 911 091
ПАО «МРСК Волги»	10 158 402	9 814 961	9 797 567
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 546 726	7 900 580	8 450 782
ПАО «Ленэнерго»	6 819 686	6 363 345	7 004 968
ПАО «МРСК Юга»	6 551 314	6 220 741	6 039 493
ПАО «Кубаньэнерго»	6 461 941	5 653 868	5 206 544
ПАО «Томская распределительная компания»	-	1 492 795	1 575 246
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	4 284 228	1 592 990	1 550 854
Итого по услугам по передаче электроэнергии	129 101 445	119 925 988	121 877 945
Услуги по аренде:			
ПАО «Российские сети»	311 121	314 359	333 643
АО «Янтарьэнерго»	140 148	140 148	151 827
АО «ЦИУС ЕЭС»	103 259	98 654	95 577
АО «Мобильные ГТЭС»	56 065	54 569	987
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	54 725	82 396	87 152
АО «МУС Энергетики»	41 961	39 306	18 442
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	19 209	-	11 535
АО «Читатехэнерго»	18 762	18 294	18 298
ПАО «МРСК Центра»	9 661	7 835	4 094
ПАО «МРСК Северо-Запада»	9 003	8 580	7 457
ПАО «МОЭСК»	8 493	11 358	1 927
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 451	5 664	945
ПАО «МРСК Юга»	6 693	6 682	6 682
ПАО «МРСК Сибири»	6 448	6 258	3 246
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	5 821	5 745	5 235
Итого по услугам по аренде	798 820	799 848	747 047
Прочие виды выручки от продаж:			
АО «МУС Энергетики»	73 201	70 884	72 768
ПАО «МРСК Сибири»	36 923	6 568	5 258
АО «Тюменьэнерго»	32 927	12 852	81 908
ОАО «МРСК Урала»	19 232	10 063	716

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование покупателя	2016	2015	2014
ПАО «МРСК Волги»	7 076	19 419	64 215
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 759	5 958	16 537
ПАО «Ленэнерго»	5 593	973	4 090
АО «Читатехэнерго»	4 831	5 762	13 106
ПАО «МОЭСК»	1 601	2 130	7 399
ПАО «Кубаньэнерго»	221	1 217 195	235 915
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	16 373	9 302	21 811
Итого по прочим видам выручки от продаж	203 737	1 361 106	523 723
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	130 104 002	122 086 942	123 148 715

Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	2016	2015	тыс. руб. 2014
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 009 190	1 101 793	1 481 245
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	288 279	235 634	166 340
Прочие	53 886	45 212	46 042
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	1 351 355	1 382 639	1 693 627
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 407 500	1 468 750	1 950 000
Итого по услугам заказчика-застройщика	1 407 500	1 468 750	1 950 000
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	559 939	398 356	1 105 685
АО «Энергостройснабкомплект»	167 663	165 408	239 015
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	77 793	82 105	263 535
АО «МУС Энергетики»	11 511	78 598	5 834
Прочие	-	688	11 200
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	816 906	725 155	1 625 269
Услуги СМР и ПИР:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 110 348	777 310	1 358 049
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 086 746	234 933	905 251
АО «МУС Энергетики»	75 114	116 962	6 472
ПАО «Кубаньэнерго»	55 051	26 586	23
АО «Дальэнергосетьпроект»	34 617	83 922	278 393
ПАО «МРСК Юга»	14 517	15 977	-
АО «Тюменьэнерго»	-	98 938	4 526
ОАО «МРСК Урала»	-	66 494	12 828
ПАО «МРСК Центра»	-	17 846	112 105
ПАО «МОЭСК»	-	-	949 789
ОАО «МКСМ»	-	-	30 986
Прочие	4	5 852	287
Итого по услугам по СМР и ПИР	2 376 397	1 444 820	3 658 709
Услуги связи и ТО систем связи			
АО «МУС Энергетики»	688 559	812 743	803 334
АО «Читатехэнерго»	2 021	1 944	2 610
Прочие	778	782	784
Итого по услугам связи ТО и систем связи	691 358	815 469	806 728

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование покупателя	2016	2015	2014
Прочие услуги:			
ПАО «Российские сети»	516 451	482 000	516 451
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	224 303	122 603	430 443
ОАО «Томские МС»	191 466	190 943	190 943
ОАО «Кубанские МС»	124 089	123 750	123 750
АО «Янтарьэнерго»	31 988	2 419	-
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	13 686	41 440	59 492
АО «Мобильные ГТЭС»	14	40 993	10 587
АО «МУС Энергетики»	-	28 828	38 133
Прочие	42 441	42 514	62 137
Итого по прочим услугам	1 144 438	1 075 490	1 431 936
ИТОГО закупки у связанных сторон	7 787 954	6 912 323	11 166 269

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

Наименование Дебитора	тыс. руб.			
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:				
ПАО "МРСК Юга"	6 365 801	4 713 868	3 805 345	*
ПАО "МРСК Сибири"	5 280 895	5 702 372	3 376 626	*
ПАО "Ленэнерго"	4 438 178	6 157 744	5 191 684	*
ПАО "МОЭСК"	3 309 588	1 041 270	1 430 597	*
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 301 481	1 203 796	396 279	*
ПАО "Кубаньэнерго"	2 076 492	3 138 698	3 718 432	*
ОАО "МРСК Урала"	2 011 924	1 600 082	1 261 084	*
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	1 833 437	1 557 871	*
АО "Тюменьэнерго"	1 355 614	1 203 560	179 777	*
АО "Янтарьэнерго"	1 299 016	1 721 374	1 708 687	
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 278 841	1 143 471	8 291	
ПАО "МРСК Северо-Запада"	1 277 068	2 669 844	3 370 931	*
ПАО "МРСК Центра"	1 167 656	1 849 601	2 584 281	*
АО "Тываэнерго"	1 043 773	917 586	816 771	*
ПАО "МРСК Волги"	1 034 646	938 855	1 238 792	*
ОАО "Нурэнерго"	909 601	909 601	909 601	*
АО "Дагестанская сетевая компания"	899 160	268 601	-	
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	772 792	723 285	998 276	*
АО "АПБЭ"	552 845	-	-	
АО "Чеченэнерго"	521 944	258 289	76 206	*
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	156 378	106 847	38 695	
ПАО "ТРК"	123 270	77 383	86 798	*
Прочие	160 427	111 311	87 194	*
Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	40 170 827	38 290 875	32 842 218	

49

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Авансы выданные:				
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 510 030	-	-	
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	802 950	800 000	800 000	*
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	466 767	661 546	671 532	
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	442 937	481 126	265 629	
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	481 887	456 690	*
АО "МУС Энергетики"	341 163	393 639	491 989	
ПАО "МРСК Центра"	170 807	167 010	167 187	
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	70 930	16 831	15 831	
ОАО "МРСК Урала"	68 613	68 500	139 116	
ПАО "МРСК Сибири"	65 024	65 137	61 079	
ПАО "МОЭСК"	197	197	152 092	
Прочие	63 173	48 017	116 913	*
Итого по авансам выданным	4 404 546	3 183 890	3 338 058	
Прочая дебиторская задолженность				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	5 734 187	6 595 917	6 541 738	*
ОАО «Нурэнерго»	1 055 024	579 600	519 444	*
ПАО «МРСК Юга»	889 343	91 070	160 431	
ПАО «Ленэнерго»	696 841	629 668	257 085	
АО «ЦИУС ЕЭС»	688 355	664 827	-	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	655 706	625 960	549 271	*
ОАО «Томские магистральные сети»	636 717	603 927	623 732	
АО «Янтарьэнерго»	553 520	135 361	135 361	
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	268 697	*
ПАО «МРСК Сибири»	254 706	84 682	7 556	
АО «Тывазэнерго»	229 372	1 450	1 450	
ПАО «Кубаньэнерго»	166 973	239 624	63 444	
АО «Чеченэнерго»	85 151	-	-	
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	50 000	50 000	-	
ПАО «МРСК Северо-Запада»	45 339	38 329	-	
АО «Тюменьэнерго»	27 503	27 503	27 503	
АО «МУС Энергетики»	20 000	30 951	1 096	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 920	48 972	45 411	
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	5 958	6 330	25	
ПАО «МРСК Центра»	-	230 814	-	
Прочие	12 194	10 732	177 561	*
Итого по прочей дебиторской задолженности	52 754 251	51 635 159	50 050 550	
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	97 329 624	93 109 924	86 230 826	

* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

** Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2016 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ПАО "МРСК Юга"	6 365 801	109 572	6 256 229
ПАО "МРСК Сибири"	5 280 895	193 084	5 087 811

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ПАО "Ленэнерго"	4 438 178	197 765	4 240 413
ПАО "МОЭСК"	3 309 588	587 674	2 721 914
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 301 481	32 704	2 268 777
ПАО "Кубаньэнерго"	2 076 492	117 891	1 958 601
ОАО "МРСК Урала"	2 011 924	548 418	1 463 506
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	1 833 437	-
АО "Тюменьэнерго"	1 355 614	334 623	1 020 991
ПАО "МРСК Северо-Запада"	1 277 068	331 094	945 974
ПАО "МРСК Центра"	1 167 656	338 436	829 220
ОАО "Тываэнерго"	1 043 773	2 881	1 040 892
ПАО "МРСК Волги"	1 034 646	283 965	750 681
ОАО "Нурэнерго"	909 601	909 601	-
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	772 792	292 485	480 307
АО "Чеченэнерго"	521 944	4 200	517 744
ПАО "ТРК"	123 270	48 306	74 964
Прочие	38 273	34 607	3 666
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	35 862 433	6 200 743	29 661 690
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	2 950
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	401 955	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	1 200	1 200	-
Итого резерв по авансам выданным	1 206 105	1 203 155	2 950
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО "Индекс энергетики - ФСК ЕЭС"	40 670 745	20 646 418	20 024 327
ОАО "Кубанские магистральные сети"	5 734 187	421 690	5 312 497
ОАО "Нурэнерго"	1 055 024	1 055 024	-
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	655 706	549 271	106 435
ОАО "Дагэнергосеть"	268 697	268 697	-
ОАО "Объединение ВНИПИэнергопром"	3 426	3 426	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	2 395	2 395	-
ОАО "Специальное конструкторское бюро теплотехнического оборудования ВТИ"	1 139	1 139	-
ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	200	200	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 391 519	22 948 260	25 443 259
ИТОГО	85 460 057	30 352 158	55 107 899

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2015 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 833 437	-
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	-
ОАО «Тываэнерго»	917 586	847 317	70 269
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	587 674	453 596
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	548 418	1 051 664
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	338 436	1 511 309
АО «Тюменьэнерго»	1 203 795	334 623	869 172
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	331 094	2 338 750
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	288 883	434 402
ОАО «МРСК Волги»	938 855	283 965	654 890
ОАО «Чеченэнерго»	258 289	197 388	60 901
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	193 084	5 509 288
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	153 805	6 003 946
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	117 897	3 020 801
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	109 572	4 604 296
Прочие	1 470 825	139 498	1 331 326
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	35 129 303	7 214 692	27 914 611
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
Итого резерв по авансам выданным	1 193 639	991 258	202 381
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 879 527	6 791 218
ОАО «Нурэнерго»	579 600	579 600	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	423 040	202 920
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	382 709	6 213 208
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 751 291	35 543 945	13 207 346
ИТОГО	85 074 233	43 749 895	41 324 338

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тываэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	7 161 237	4 287 211	2 874 026
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Итого резерв по авансам выданным	800 000	800 000	-
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 389 549	37 399 024	10 990 525
ИТОГО	56 350 786	42 486 235	13 864 551

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	785 103	622 621	726 183
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	335 467	237 108	442 501
ОАО «МУС Энергетики»	181 761	133 051	58 477
ПАО «Кубаньэнерго»	95 444	30 561	-
ПАО «Российские сети»	77 867	568 760	142 196
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	49 520	49 520	-
АО «Янтарьэнерго»	46 843	12 913	-
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 232
ОАО «Кубанские магистральные сети»	34 512	1 018 513	999 405
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	31 416	43 723	33 945
ПАО «МРСК Юга»	22 068	25 666	445
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	14 542	14 951	40 237
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
Прочие	13 695	8 009	12 177

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	2 636 674	3 821 099	3 838 175
Расчеты по авансам полученным:			
ПАО «Кубаньэнерго»	180 490	241 830	181 188
ПАО «МОЭСК»	47 573	46 557	40 192
АО «Тюменьэнерго»	47 269	80 505	92 538
ПАО «Ленэнерго»	43 155	46 002	45 237
ОАО «Кубанские магистральные сети»	37 687	38 041	41 748
ПАО «МРСК Центра»	30 336	33 815	57 845
ПАО «МРСК Юга»	21 591	14 898	10 541
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	17 790	21 082	25 254
ПАО «МРСК Волги»	9 813	13 317	22 716
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 925	11 482	8 609
ОАО «МРСК Урала»	2 771	14 444	15 861
Прочие	7 147	5 409	5 505
Итого расчеты по авансам полученным	472 938	628 390	698 865
Прочая кредиторская задолженность:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	26 204	23 642	28 280
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	5 720
ПАО «МРСК Центра»	-	101	4 922
ПАО «МРСК Сибири»	105	-	-
Прочие	40	40	111
Итого прочие расчеты	26 349	23 783	39 033
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	3 135 961	4 473 272	4 576 073

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2016 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 345 570 тыс. рублей (в течение 2015 года – 340 222 тыс. рублей, в течение 2014 года – 265 934 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2016, 2015 и 2014 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2016 году составила 50 627 тыс. рублей, в 2015 году 52 693 тыс. рублей, в 2014 году 28 847,5 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений составила в 2016 году 113 тыс. рублей, в 2015 году 110 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 году не было. Членам ревизионных комиссий за 2016 год сумма выплат составила 576 тыс. рублей, за 2015 год - 573,5 тыс. рублей, за 2014 год – 324 тыс. рублей.

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

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
тыс. руб.			
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	129 255 029	117 753 909
Поступления от арендных платежей	4112	595 009	697 184
Прочие поступления	4119	1 447 796	818 742
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 446 687)	(2 774 791)
Прочие выплаты, перечисления	4129	21 219 548	20 095 560
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	17 361 900	5 988 017
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 028 602	108 844
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 441 173)	(4 028 181)
Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(13 300 000)
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(13 602 970)	(670 877)

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2016 года составили 590 841 тыс. рублей (за 2015 год - 327 335 тыс. рублей, за 2014 год - 239 260 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 732 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2015 г. – 2 448 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 7 745 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	-	-	3 354
Средства на расчетных счетах	13 131 135	2 113 806	9 534 302
Средства на специальных счетах в банках	22 876 703	19 863 502	29 942 685
Денежные документы	-	25	25
Денежные средства в пути	-	-	-8
Итого денежных средств (строка 1250)	36 007 838	21 977 333	39 480 358

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

	тыс. руб.	
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	31.12.2016	31.12.2015
Расчеты по штрафам, пени, неустойке к получению	1 884 805	731 465
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 781 173	2 863 210
Проценты по банковскому счету	1 075 882	1 867 759
Прочие поступления	3 249 607	7 118 337
Итого прочие поступления по текущей деятельности	7 991 467	12 580 771

	тыс. руб.	
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	31.12.2016	31.12.2015
Платежи по налогам (за исключением НДС) и фондам	16 333 185	14 245 073
НДС	3 346 458	1 150 758
Страховые платежи	1 559 384	1 485 490
Прочие выплаты	2 965 968	2 639 245
Итого прочие платежи по текущей деятельности	24 204 995	19 520 566

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,8% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

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

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства по поручительству перед ООО «БЭСК» на сумму 2 131 500 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 86 066 тыс. рублей.

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

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 735 206 тыс. рублей;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- сумма обязательств в размере 76 737 509 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.

- сумма прочих обязательств составляет 84 187 тыс. рублей.

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

Организация-получатель	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО «Сбербанк России»	8 690 243	5 103 234	1 148 832
АКБ «Банк Москвы» (Открытое акционерное общество)	7 628 849	5 166 834	14 021 895
ПАО Банк «ФК Открытие»	7 414 772	5 192 754	6 938 382
КБ «РЭБ» (АО)	5 804 125	5 576	-
АО Банк «Северный морской путь»	4 294 096	2 862 486	-
АО «АБ «РОССИЯ»	4 163 798	3 201 331	5 088 781
ЗАО АКБ «Абсолют Баню»	3 369 943	2 806 237	4 762
ПАО «БИНБАНК»	3 131 699	778 973	2 797 616
«Газпромбаню» (Акционерное общество)	3 009 373	3 613 673	4 796 179
ОАО «РОСТ БАНК»	2 853 416	683 077	35 905
ПАО «ОФК Банк»	2 443 679	-	-
ПАО «Промсвязьбанк»	2 420 290	1 706 200	3 919 653
ПАО Банк ВТБ	1 916 304	1 038 334	2 281 729
КБ «Юниастрюм Баню», (ООО)	1 749 992	19 340	19 340
ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»	1 531 974	1 843 873	2 448 765
АКБ «ЦентроКредит» (АО)	1 390 727	812 277	2 004
ООО «Внешпромбаню»	1 186 825	799 546	1 444 225
ПАО «Ханты-Мансийский баню Открытие»	1 111 127	885 083	1 335 872
ОАО Баню ЗЕНИТ	1 021 353	954 275	2 116 418
ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	1 000 000	-	-
АО «Россельхозбаню»	966 660	2 461 635	80 319
ПАО «МТС-Баню»	928 777	1 071 483	2 098 711
ЗАО «ЕВРОАКСИС БАНЮ»	864 144	459 693	-
ОАО «МДМ-Баню»	772 148	114 456	439 782
АО «Альфа-Баню»	765 428	1 023 296	5 134 151
ПАО «БАНЮ УРАЛСИБ»	679 024	1 522 955	1 493 392
ПАО «Транскапиталбаню»	677 415	677 980	1 662 291
ОАО Баню «ОТКРЫТИЕ»	643 945	95 818	3 419 619
АО «ГЕНБАНЮ»	496 510	-	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	493 285	493 285	493 285
Баню ВТБ24 (ПАО)	412 830	257 912	175 988
ПАО АКБ «Московский Индустриальный баню»	375 107	40 876	58 132
АКБ «ЕВРОМЕТ» (ПАО)	370 838	370 838	-
АКБ «РОСЕВРОБАНЮ» (АО)	335 454	312 848	507 406
ОАО АКБ «Пробизнесбаню»	323 751	14 453	170 891
ООО «СтройКонтроль»	316 922	316 922	-

ЗАО АКБ "Легион"	258 844	10 638	261 177
ПАО "Совкомбанк"	234 729	-	-
ОАО Банк "Возрождение"	227 643	570 963	535 509
ПАО "Росгосстрах Банк"	189 306	465 273	175 146
ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"	177 733	63 777	274 900
ЗАО КБ "ГЛОБЭКС"	173 121	120 315	256 677
АКБ "ПРОМИНВЕСТБАНК" (ПАО)	150 000	-	-
КБ "Русский ипотечный банк" (ООО)	129 191	-	-
АО "Райффайзенбанк"	101 931	23 059	137 903
ЗАО "ЮниКредит Банк"	100 608	117 154	499 458
ООО "Велесстрой"	97 270	97 270	-
Коммерческий банк "Международный строительный банк"	71 609	100 000	-
ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	30 705	129 255	141 643
"АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК" (ПАО)	24 307	22 767	14 504
ООО "Энергия Юга"	20 993	-	-
ОАО КБ "Центр-инвест"	17 727	11 529	19 490
ПАО КБ "УБРиР"	10 425	10 612	-
Акционерный коммерческий банк Металлургический инвестиционный банк "НОМОС-БАНКа" (ОАО)	10 065	25 315	29 943
прочие	146 479	1 571 942	650 474
ИТОГО	77 737 509	50 063 709	67 131 149

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2016 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников отражены в отчетности за 2016 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 106 428 тыс. рублей). Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников, по которым не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, являются условными и не отражены в отчетности за 2016 год. По состоянию на 31.12.2016 г. величина условного обязательства составила 248 484 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 260 740 тыс. рублей; на 31.12.2014 г. – 239 260 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	816 145	762 619	751 506
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	945 416	876 899	683 522
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	106 428	265 869	-
Сумма расходов на создание резервов для предстоящих расходов и платежей по условиям договоров	558 840	-	-
	2 426 829	1 905 387	1 435 028

При невыполнении условий подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2016 год:

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

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2016	-	-	326 903	326 903
2015	-	-	267 642	267 642
2014	-	-	280 013	280 013

3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2017 год		За 2016 год		За 2015 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	236 264	16 925 575	66 135	14 722 209	60 265	14 332 329
Теплоэнергия			148 687		130 852	

3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2016 году составили 189,53 млн. руб., из них:

- ✓ 7,41 млн. руб. – капитальные затраты (инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды);
- ✓ 68,91 млн. руб. – затраты на охрану водных объектов;
- ✓ 11,06 млн. руб. – на охрану атмосферного воздуха;
- ✓ 69,65 млн. руб. – на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления;
- ✓ 32,12 млн. руб. – прочие расходы, включая установку птицевозащитных и птицевозащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц;
- ✓ 0,38 млн. руб. – затраты на проведение надзорного аудита системы экологического менеджмента ПАО «ФСК ЕЭС».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год составила 4,45 млн. руб.

В соответствии с утвержденной Программой реализации экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС», в 2016 году были выполнены мероприятия по:

- разработке стандартов организации, организационно-распорядительных документов в области обеспечения экологической безопасности и системы экологического менеджмента;
- осуществлению производственного экологического контроля (лабораторные исследования качества атмосферного воздуха, сточных и подземных вод, за уровнем физического воздействия);
- разработке разрешительной экологической документации;
- получению лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод;
- установке птицевозащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током;
- оборудованию мест накопления отходов;
- ремонту, реконструкции и техническому обслуживанию малосъемных и маслосборных устройств, систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политике Компании в 2016 году выполнены мероприятия по подготовке к проведению первого надзорного аудита системы экологического менеджмента (СЭМ) ПАО «ФСК ЕЭС». Независимый аудит на соответствие СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 проходил в исполнительном аппарате, филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, МЭС Востока. Аудиторы органа Ассоциация по сертификации «Русский Регистр» подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, срок действия сертификата соответствия продлен на год.

В 2016 году ПАО «ФСК ЕЭС» в очередной раз стало участником международной акции «Час Земли». 19 марта 2016 года в 20:30 было отключено освещение административных зданий, дежурное освещение территорий подстанций и других объектов, не влияющих на производственную деятельность и обеспечение безопасности. Всего в «Часе Земли» приняли участие 762 объекта компании, общий объем сэкономленной электроэнергии составил 10307, 836 кВт*ч.

В течение 2016 года в здании исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» по адресу ул. Академика Челомея, д.5А выполнены мероприятия, направленные на сокращение потребления электрической и тепловой энергии:

- осуществлен комплексный проект по реконструкции здания и увеличения его энергоэффективности: замена витражного остекления над главным входом блока А, замена окон ПВХ 1-2 этажа, замена входных групп на новые из современных материалов на сумму 6 450 тыс. руб.;

- произведена замена старых светильников с лампой на новые светодиодные на сумму 3 570 тыс. руб.;

- проведены в течение года плановые отключения инженерного оборудования.

В результате выполненных в 2016 году мероприятий объем сэкономленных (по отношению к плановым значениям) ресурсов в 2015 году по зданию, расположенному по адресу ул. Академика Челомея, д.5А составил 210 тыс. кВт/ч электрической энергии и 1,5 тыс. Гкал тепловой энергии.

3.25 Финансовый кризис

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

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-з/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «ФСК ЕЭС», в редакции приказа ФАС России от 27.12.2016 №1892/16, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозные показатели на 2018 – 2021 гг. сформирован с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозных показателей на 2018 - 2021 гг., с учетом исполнения директивных поручений Правительства Российской Федерации о сокращении издержек и повышении эффективности деятельности и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ПАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ПАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в перспективе.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.26 События после отчетной даты

Общество 09.01.2017 г. выплатило четырнадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 339 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 6,8 % годовых, купонный доход – 16,95 рублей на одну облигацию.

Общество 12.01.2017 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 16.01.2017 г. выплатило тринадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по тринадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 20.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

21.06.2012 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 8,00 % годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 37 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 38 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 393 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 7,9% годовых, купонный доход – 39,39 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 239 400 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 175 560 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило девятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 498 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 10,0% годовых, купонный доход – 49,86 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 37 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 38 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 276 750 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 202 950 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

«20» февраля 2017 г.



(Handwritten signatures of A.E. Murov and A.P. Noskov)

А.Е. Муров

А.П. Носков

(Handwritten mark)