

***Публичное акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая
компания - РусГидро»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2016 год



Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ПАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск

Аудитор

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация).

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547.

Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2016 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за 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 Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.



Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ПАО «РАОЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2016 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 614 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2015 года – 5 047 млн руб.

Директор акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

А. С. Иванов

30 марта 2017 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2016 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: млн руб.

Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2016/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 324	893	1 032
	Результаты исследований и разработок	1120	1 077	1 091	843
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	409 109	392 723	378 027
	основные средства	1151	372 514	344 986	321 645
	незавершенное строительство	1152	36 595	47 737	56 382
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	7 065	7 189
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	292 273	320 097	264 352
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	264 587	267 664	230 313
	займы выданные	1172	27 085	51 832	34 039
	векселя	1173	601	601	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	4 703	3 287	3 538
	Итого по разделу I	1100	708 486	725 156	654 981
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 252	4 115	3 437
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51	40	105
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	149 614	129 291	144 565
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 615	62 549	62 341
	покупатели и заказчики	1231.1	178	976	409
	авансы выданные	1231.2	20 004	28 524	31 099
	векселя	1231.3	29 312	28 578	27 563
	займы выданные	1231.4	11 258	3 447	1 503
	прочие дебиторы	1231.5	1 863	1 024	1 767
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	86 999	66 742	82 224
	покупатели и заказчики	1232.1	7 120	6 741	5 840
	авансы выданные	1232.2	10 206	14 495	12 870
	векселя	1232.3	5 459	20 809	19 119
	займы выданные	1232.4	30 792	12 925	26 384
	прочие дебиторы	1232.5	33 422	11 772	18 011
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	5 305	15 879	43 446
	банковские депозиты	1241	4 075	10 609	33 307
	займы выданные	1242	1 230	5 270	10 139
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	40 954	18 139	9 032
	Прочие оборотные активы	1260	11	11	14
	Итого по разделу II	1200	200 187	167 475	200 599
	БАЛАНС	1600	908 673	892 631	855 580

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	386 255
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 705	52 928	53 111
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	11 278	9 776	8 240
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	260 674	235 086	212 430
	нераспределенная прибыль отчетного года	1371	218 797	205 064	181 701
	Итого по разделу III	1300	769 336	742 469	718 460
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	94 848	105 070	92 262
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	13 676	12 402	9 672
3.4.2	Прочие обязательства	1450	3 746	2 195	2 335
	Итого по разделу IV	1400	112 270	119 667	104 269
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	14 025	18 940	21 915
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 681	9 822	8 575
	поставщики и подрядчики	1521	4 190	5 492	5 295
	задолженность перед персоналом организации	1522	24	669	823
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	14	135	119
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 697	3 103	1 923
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	122	67	65
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	33	-	-
	прочие кредиторы	1527	601	356	350
	Доходы будущих периодов	1530	73	70	75
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 447	601	1 405
	Прочие обязательства	1550	841	1 062	881
	Итого по разделу V	1500	27 067	30 495	32 851
	БАЛАНС	1700	908 673	892 631	855 580

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2017 года

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2016/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	115 033	107 099
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(56 356)	(63 969)
	Валовая прибыль	2100	58 677	43 130
	Прибыль от продаж	2200	58 677	43 130
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	9 481	809
	Проценты к получению	2320	8 777	9 362
	Проценты к уплате	2330	(7 592)	(8 251)
3.8	Прочие доходы	2340	23 754	15 005
3.8	Прочие расходы	2350	(38 336)	(20 396)
	Прибыль до налогообложения	2300	54 761	39 659
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(11 188)	(6 814)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 776	1 902
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 658)	(2 786)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 384	(152)
	Прочее	2460	(422)	115
	Чистая прибыль	2400	41 877	30 022
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	41 877	30 022
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,10842	0,07773

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2017 года



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710003
по ОКПО	2016/12/31
ИНН	75782411
по ОКВЭД	2460066195
по ОКОПФ / ОКФС	35.11.2
по ОКЕИ	12247 / 41
	385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	386 255	111 535	8 240	212 430	718 460
За 2015 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	30 022	30 022
чистая прибыль	3211	x	x	x	30 022	30 022
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(6 013)	(6 013)
дивиденды	3227	x	x	x	(6 013)	(6 013)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(183)	x	183	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 536	(1 536)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	386 255	111 352	9 776	235 086	742 469
За 2016 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	41 877	41 877
чистая прибыль	3311	x	x	x	41 877	41 877
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(15 010)	(15 010)
дивиденды	3327	x	x	x	(15 010)	(15 010)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(223)	x	223	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 502	(1 502)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	386 255	111 129	11 278	260 674	769 336

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	769 399	742 536	718 529

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

30 марта 2017 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2016 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2016/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	118 301	108 833
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	113 249	105 028
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	843	1 099
3.2.4	прочие поступления	4119	4 209	2 706
	Платежи, в том числе:	4120	(59 326)	(64 139)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 137)	(29 796)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 471)	(7 429)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 788)	(7 484)
	налога на прибыль организаций	4124	(10 864)	(6 202)
3.2.4	прочие платежи	4129	(12 066)	(13 228)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	58 975	44 694
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	49 554	48 222
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 382	150
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	44	11
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	22 459	14 086
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	9 091	11 244
3.2.4	прочие поступления	4219	8 578	22 731
	Платежи, в том числе:	4220	(58 435)	(84 704)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(20 580)	(28 969)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(23 951)	(35 317)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 893)	(17 739)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(3 011)	(2 679)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 881)	(36 482)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	15 750	27 034
	получение кредитов и займов	4311	719	2 037
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	33	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	14 998	24 997
	Платежи, в том числе:	4320	(42 934)	(26 061)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(14 977)	(5 964)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(27 949)	(20 067)
3.2.4	прочие платежи	4329	(8)	(30)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(27 184)	973
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	22 910	9 185
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	18 139	9 032
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	40 954	18 139
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(95)	(78)

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

30 марта 2017 года



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

Содержание

I.	Общие сведения	13
1.1	Информация об Обществе.....	13
1.2	Операционная среда Общества	14
II.	Учетная политика	18
2.1	Основа составления	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
2.3	Представление активов и обязательств	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	19
2.5	Финансовые вложения	20
2.6	Материально-производственные запасы	21
2.7	Расходы будущих периодов.....	22
2.8	Дебиторская задолженность.....	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал	23
2.11	Кредиты и займы полученные	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	23
2.13	Доходы	24
2.14	Расходы	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества	25
III.	Раскрытие существенных показателей.....	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса).....	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса).....	35
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	36
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	42
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	44
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	46
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	46
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)....	47
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса).....	47
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	47



3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	47
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	47
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	49
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	49
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	49
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	50
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	50
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	51
3.6.1	Арендованные основные средства	51
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	51
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	52
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	53
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	53
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	54
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	55
3.9	Налоги	55
3.10	Дивиденды	58
3.11	Прибыль на акцию	58
3.12	Связанные стороны	58
3.12.1	Головная организация	58
3.12.2	Продажи связанным сторонам	59
3.12.3	Закупки у связанных сторон	59
3.12.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	60
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	60
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	60
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	61
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	61
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	62
3.13	Информация по сегментам	63
3.14	Условные обязательства	63
3.15	Управление финансовыми рисками	63
3.16	События после отчетной даты	66



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2016 г. составила 5 499 человек (на 31.12.2015 г. – 5 635 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Депозитарные расписки, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2016 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2016 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, генеральный директор ОАО «Энергетическая Русская Компания»;
- Аветисян Артем Давидович, директор направления «Новый бизнес» автономной некоммерческой организации «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»;
- Быстров Максим Сергеевич, председатель правления ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Грачев Павел Сергеевич, президент ПАО «Полус Золото»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, президент ООО «Альтера Капитал»;
- Подгузов Николай Радиевич, заместитель Министра экономического развития Российской Федерации;
- Рогалев Николай Дмитриевич, ректор федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- Чекунов Алексей Олегович, генеральный директор АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»;



- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике и локализации ОАО «НК «Роснефть»;
- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15) в состав Совета директоров были избраны Грачев Павел Сергеевич, Подгузов Николай Радиевич, Рогалев Николай Дмитриевич, Чекунов Алексей Олегович, Шульгинов Николай Григорьевич и прекращены полномочия Дода Евгения Вячеславовича, Зимина Виктора Михайловича, Каланды Ларисы Вячеславовны, Морозова Дениса Станиславовича и Осипова Александра Михайловича.

В состав Правления Общества на 31.12.2016 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Казаченков Андрей Валентинович, первый заместитель Генерального директора,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора.

В течение 2016 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 10.12.2015 г. (протокол № 228) прекращены полномочия члена Правления Токарева Владимира Александровича 11.01.2016 г.,
- решением Совета директоров Общества от 25.02.2016 г. (протокол № 232) в состав Правления был избран Казаченков Андрей Валентинович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Строительное управление №308»,
- Богашов Александр Евгеньевич, начальник отдела департамента Минэнерго России,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, заместитель начальника управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15) в состав Ревизионной комиссии избран Богашов Александр Евгеньевич и прекращены полномочия Харина Андрея Николаевича.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.

Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.



Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, ГОСТ Р ИСО 31000-2010 и т.д.), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В целях управления отраслевыми рисками Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, НП «Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям.

В 2016 году кредитный рейтинг России по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's сохраняется на уровне BB+, при этом прогноз был пересмотрен с негативного на стабильный. По мнению аналитиков, внешние риски для Российской



Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.

Также в 2016 году международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг Общества на уровне BB, однако пересмотрело прогноз со стабильного на позитивный.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний, а также постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.



В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены антикоррупционная политика, кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.



II. Учетная политика

Настоящая 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, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО»), полученных в 2008 году в связи с присоединением ДЗО к Обществу; финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 60,6569 руб. за 1 доллар США на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 72,8827 руб., на 31.12.2014 г. – 56,2584 руб.), 63,8111 руб. за 1 евро на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 79,6972 руб., на 31.12.2014 г. – 68,3427 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.



2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). При этом объекты основных средств, полученные в 2008 году в связи с присоединением дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов; объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г., учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

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



В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.



Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

При этом вклады в уставные капиталы ДЗО (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) относятся к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com>).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).



В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

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

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.



В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней



- неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений 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, проценты по товарным кредитам, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).



Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2016 и 2017 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	192 240	189 819	188 410
Машины и оборудование	140 215	120 251	98 216
Здания	39 539	34 274	34 457
Транспортные средства	6	23	56
Производственный и хозяйственный инвентарь	293	412	281
Земельные участки	4	4	3
Другие виды основных средств	217	203	222
Итого по строке 1151 «Основные средства»	372 514	344 986	321 645
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	-	7 065	7 189
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	-	7 065	7 189

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствуют (на 31.12.2015 г. – 7 065 млн руб., на 31.12.2014 г. – 7 189 млн руб.). В ноябре 2016 года комплекс плотин Ангарского каскада в Иркутской области был продан по договору купли-продажи ООО «Тельмамская ГЭС» по цене 9 280 млн руб. без НДС.



Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	2015	389 140	(67 495)	42 761	(3 401)	1 414	(17 433)	428 500	(83 514)
	2016	428 500	(83 514)	43 735	(1 291)	890	(15 806)	470 944	(98 430)
Сооружения и передаточные устройства	2015	213 984	(25 574)	7 633	(2 260)	367	(4 331)	219 357	(29 538)
	2016	219 357	(29 538)	6 783	(63)	11	(4 310)	226 077	(33 837)
Машины и оборудование	2015	135 135	(36 919)	34 270	(997)	947	(12 185)	168 408	(48 157)
	2016	168 408	(48 157)	30 786	(1 081)	824	(10 565)	198 113	(57 898)
Здания	2015	38 672	(4 215)	574	(12)	4	(749)	39 234	(4 960)
	2016	39 234	(4 960)	6 106	(96)	20	(765)	45 244	(5 705)
Транспортные средства	2015	82	(26)	5	(37)	8	(9)	50	(27)
	2016	50	(27)	-	(37)	21	(1)	13	(7)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2015	889	(608)	266	(89)	86	(132)	1 066	(654)
	2016	1 066	(654)	18	(9)	9	(137)	1 075	(782)
Земельные участки	2015	3	-	1	-	-	-	4	-
	2016	4	-	-	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2015	375	(153)	12	(6)	2	(27)	381	(178)
	2016	381	(178)	42	(5)	5	(28)	418	(201)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-
Сооружения и передаточные устройства	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-

* Стоимость поступивших за 2016 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 1 063 млн руб. (3 679 млн руб. за 2015 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.



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

Наименование показателя	За 2016 г.	За 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	23 345	23 674
Машины и оборудование	15 969	17 769
Здания	5 592	230
Сооружения и передаточные устройства	1 784	5 673
Другие виды основных средств	-	2
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	160	96
Машины и оборудование	151	86
Другие виды основных средств	9	10

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 451	1 604	1 760
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	33 862	38 490	34 097
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	5 924	2 552	2 094
Основные средства, переведенные на консервацию	80	89	77



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2015	56 382	31 083	(44)	(602)	(39 082)	47 737
	2016	47 737	31 778	(252)	4	(42 672)	36 595
Незавершенное строительство	2015	51 503	14 698	(21)	15 579	(38 831)	42 928
	2016	42 928	15 900	(234)	16 997	(42 353)	33 238
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2015	35	262	(1)	-	(251)	45
	2016	45	282	(17)	33	(319)	24
Оборудование к установке	2015	4 844	16 123	(22)	(16 181)	-	4 764
	2016	4 764	15 596	(1)	(17 026)	-	3 333

* Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.



3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Вклады в дочерние общества	244 104	252 713	216 413
Вклады в зависимые общества	11 110	11 110	11 210
Вклады в прочие организации	9 373	3 841	2 690
Процентные займы выданные	27 085	51 832	34 039
Векселя	601	601	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	292 273	320 097	264 352

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2015	281 529	(17 177)	62 904	780	(5 552)	-	(2 387)	338 881	(18 784)
	2016	338 881	(18 784)	11 239	5 532	(29 207)	-	(15 388)	320 913	(28 640)
Вклады в дочерние общества	2015	216 427	(14)	38 771	-	(35)	-	(2 436)	255 163	(2 450)
	2016	255 163	(2 450)	8 787	-	(2 017)	-	(15 379)	261 933	(17 829)
Вклады в зависимые общества	2015	11 226	(16)	-	-	(100)	-	-	11 126	(16)
	2016	11 126	(16)	-	-	-	-	-	11 126	(16)
Вклады в прочие организации	2015	12 938	(10 248)	401	780	(79)	-	49	13 260	(9 419)
	2016	13 260	(9 419)	9	5 532	-	-	(9)	13 269	(3 896)
Процентные займы выданные	2015	34 039	-	23 131	-	(5 338)	-	-	51 832	-
	2016	51 832	-	2 443	-	(27 190)	-	-	27 085	-
Векселя	2015	6 899	(6 899)	601	-	-	-	-	7 500	(6 899)
	2016	7 500	(6 899)	-	-	-	-	-	7 500	(6 899)

* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».



(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2016		На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	244 104		252 713		216 413	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	60 691	100,00%	55 924	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	23 111	67,82%
ПАО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	17 216	99,75%	17 216	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	16 862	100,00%	5 638	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	15 012	100,00%	12 996	100,00%	1	100%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	14 611	100,00%	8 673	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 844	100,00%	7 345	100,00%	4 375	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	6 394	100,00%
АО «Гидроинвест»	5 422	100,00%	9 550	100,00%	9 550	100,00%
АО «Ленинградская ГАЭС»	4 994	100,00%	4 994	100,00%	5 898	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285	100,00%	6 302	100,00%	6 302	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	3 420	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	3 005	100,00%	3 255	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
АО «НИИЭС»	1 067	100,00%	983	100,00%	983	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	937	100,00%
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газозенергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	256	100,00%	990	100,00%	2 292	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»	74	100,00%	653	100,00%	-	-
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	-	100,00%	694	100,00%	694	100,00%
Прочие	1 480		1 874		1 916	
Зависимые общества:	11 110		11 110		11 210	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	28,09%	2 567	28,09%
Прочие	-		-		100	
Прочие организации:	9 373		3 841		2 690	
ПАО «Интер РАО»	7 709	1,94%	2 217	1,94%	1 445	1,94%
ПАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	583		543		164	
Итого:	264 587		267 664		230 313	

* Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2016 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 8 770 млн руб., в том числе АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 6 499 млн



- руб., АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 2 016 млн руб. и прочих компаний на сумму 255 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием прибыли на общую сумму 5 532 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе прибыли на сумму 5 492 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 15 402 млн руб., в том числе в отношении АО «ЭСК РусГидро» на сумму 8 412 млн руб., АО «Гидроинвест» на сумму 4 128 млн руб., АО «Гидроинжиниринг Сибирь» на сумму 734 млн руб., АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 694 млн руб., АО «ГВЦ Энергетики» на сумму 579 млн руб. и прочих компаний на сумму 855 млн руб.;
- уменьшение номинальной стоимости акций АО «Благовещенская ТЭЦ» на сумму 2 017 млн руб. путем конвертации с возвратом денежных средств Обществу.

В 2016 году акции компаний АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и АО «Якутская ГРЭС-2» были возвращены из доверительного управления ПАО «РАО ЭС Востока».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2014 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. на 6 614 млн руб., 5 047 млн руб. и 13 535 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

Также с конца 2015 года начался процесс консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро (под Группой РусГидро понимается Общество и компании, над которыми Общество осуществляет контроль напрямую или косвенно через другие дочерние общества) путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы до 100%. В 2016 году в рамках добровольной оферты, а затем принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», осуществленного одним из дочерних обществ Группы РусГидро, доля Группы РусГидро в ПАО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,98%. По состоянию на 31.12.2016 г. и на текущий момент делистинг акций с Московской биржи не состоялся, однако с середины сентября 2016 года текущая рыночная стоимость акций ПАО «РАО ЭС Востока» не определяется.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков



обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2016 г. обесценение данных активов отсутствует.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2016 г. составляет 6 614 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 5 047 млн руб., на 31.12.2014 г. – 13 535 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 762 785 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 737 489 млн руб., на 31.12.2014 г. – 704 994 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы таких обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

По результатам проведенного анализа было выявлено обесценение ряда финансовых вложений в дочерние общества и прочие организации и начислен резерв в общей сумме 15 402 млн руб.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 17 855 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 2 466 млн руб., на 31.12.2014 г. – 79 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 35 096 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 8 453 млн руб., на 31.12.2014 г. – 111 млн руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2016 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2016 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2016 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2016 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 22.11.2016 г. срок ввода в эксплуатацию первой очереди Загорской ГАЭС-2 и первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности были перенесены до 1 января 2019 года, в отношении второй



очереди – до 1 января 2020 года. Вследствие корректировки сроков у АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствует.

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

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «Гидроинвест»	12 137	14 181	-	7,51% – 10,095%
АО «ДРСК»	4 846	5 023	6 630	7,997% / 10,095%
АО «ДГК»	4 538	11 838	10 038	7,997%
АО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	3 476	7,997%
АО «ЭСК РусГидро»	1 030	3 305	-	10,095%
АО «Теплоэнергосервис»	929	929	929	7,997%
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	5 562	7 029	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	4 653	2 300	
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 111	1 747	
АО «Технопарк Румянцево»	-	-	1 292	
Прочие	129	754	598	
Итого долгосрочные займы выданные	27 085	51 832	34 039	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2016 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы АО «Гидроинвест» в общей сумме 12 137 млн руб., в том числе займы в сумме 10 389 млн руб. со сроком погашения до 28.04.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов (см. пункт 3.2.2 Пояснений), и займы в сумме 1 748 млн руб. со сроком погашения до 29.06.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных процентных займов, в связи с изменениями условий договоров;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 4 846 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- займы АО «ДГК» в общей сумме 4 538 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- заем АО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы АО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 030 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 29.06.2018 г. и 01.12.2025 г.;
- заем АО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.



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

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 931	-	-
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	984	1 153	1 461
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	891	1 083	1 175
Прочие	150	476	458
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	5 576	4 332	4 714
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	4 703	3 287	3 538
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	873	1 045	1 176

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	3 328	3 046	2 241
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	873	1 045	1 176
Прочие	51	24	20
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 252	4 115	3 437

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2016 г. резерв под снижение их стоимости составил 157 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 156 млн руб., на 31.12.2014 г. – 158 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 62 615 млн руб., 62 549 млн руб., и 62 341 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Беспроцентные векселя полученные	29 312	28 578	27 563
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 676	28 176	31 095
Беспроцентные займы выданные	11 258	3 447	1 503
Покупатели и заказчики	178	976	409



Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Задолженность по лизинговым договорам	152	241	495
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 039	1 131	1 276
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	62 615	62 549	62 341

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Voith Hydro GmbH & Co KG	9 371	5 289	5 851
ПАО «Силовые машины»	9 220	14 271	15 208
АО «Гидроремонт-ВКК»	616	2 859	3 120
ООО «ВолгаГидро»	325	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	5 491	6 565
Прочие	144	266	351
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 676	28 176	31 095

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2017 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ПАО «РОСБАНК»	1 491	1 491	935
АО «Альфа-Банк»	1 280	1 298	850
Банк ВТБ (ПАО)	742	-	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	110	100	89
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	3 623	2 889	1 874
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	29 312	28 578	27 563

По состоянию на 31.12.2016 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ПАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2016 г. составила 6 269 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2016 г. составила 2 174 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:



Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дочерние общества, в том числе:	10 890	3 078	1 155
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 653	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	2 355	631	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 111	-	-
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	407	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	330	330	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	1 003	-
Прочие	-	80	121
Прочие связанные стороны	7	21	28
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	10 897	3 099	1 183
Прочие	361	348	320
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	361	348	320
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	11 258	3 447	1 503

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	1 702	690	1 258
Дочерние общества	1 702	690	1 258
Прочая задолженность	337	441	18
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 039	1 131	1 276

Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2015	3 167	-	-	-	(144)	3 023
	2016	3 023	-	-	-	(144)	2 879
Покупателям и заказчикам	2015	432	-	-	-	(144)	288
	2016	288	-	-	-	(144)	144
Прочим дебиторам	2015	2 735	-	-	-	-	2 735
	2016	2 735	-	-	-	-	2 735

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 86 999 млн руб., 66 762 млн руб. и 82 224 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно:



Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Покупатели и заказчики, в том числе:	7 120	6 741	5 840
Задолженность за электроэнергию и мощность	6 214	5 752	5 521
Прочие	906	989	319
Авансы выданные, в том числе:	10 206	14 495	12 870
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 641	13 286	12 036
Прочие авансы выданные	565	1 209	834
Прочие дебиторы, в том числе:	69 673	45 506	63 514
Беспроцентные векселя полученные	5 459	20 809	19 119
Беспроцентные займы выданные	30 792	12 925	26 384
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	22 997	7 951	11 805
Задолженность по договору переуступки (см. пункт 3.12.7 Пояснений)	8 257	-	-
Задолженность по налогам и сборам	676	1 322	2 252
Задолженность по лизинговым договорам	95	220	707
Прочие	1 397	2 279	3 247
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	86 999	66 742	82 224

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Силовые машины»	6 538	6 817	5 317
АО «Гидроремонт-ВКК»	838	1 017	965
ООО «ВолгаГидро»	475	-	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	22	739	1 160
ЗАО «Техносервиз А/С»	3	821	441
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	986	1 817
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	418	286
Прочие	1 765	2 488	2 050
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 641	13 286	12 036

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дочерние общества, в том числе:	5 457	20 767	18 846
АО «Зарамагские ГЭС»	3 090	2 524	1 563
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	2 142	1 839	838
АО «Карачаево-Черкесская ГГК»	84	244	244
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	13 621	13 646
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	2 142	2 142
АО «Гидроинвест»	-	256	256
Прочие	141	141	157
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	5 457	20 767	18 846
Прочие	2	42	273
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2	42	273
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	5 459	20 809	19 119



Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2016 г. представлена векселями по предъявлению.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дочерние общества, в том числе:	30 700	12 858	26 313
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 521	-	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	6 303	3 300	2 218
ООО «ЭЗОП»	2 902	5 265	5 373
ООО «Восток-Финанс»	2 337	-	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 559	1 166	923
АО «Якутская ГРЭС-2»	1 353	-	973
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	851	780	780
АО «ЧиркейГЭСстрой»	450	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	377	189	151
АО «Благовещенская ТЭЦ»	370	1 473	1 473
АО «Малые ГЭС Алтая»	251	248	248
АО «Технопарк Румянцево»	183	183	183
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	165	165	165
АО «Гидроинвест»	-	-	12 381
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	631
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	452
Прочие	78	89	362
Прочие связанные стороны, в том числе:	7	21	12
Займы основному управленческому персоналу Общества	7	21	12
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	30 707	12 879	26 325
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	85	46	59
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	30 792	12 925	26 384

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- заем ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 521 млн руб. со сроком до востребования, выданный в рамках замены обязательства по оплате беспроцентных векселей, предъявленных к погашению;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 6 303 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- заем ООО «Восток-Финанс» в сумме 2 337 млн руб. со сроком до 24.12.2017 г. для целей финансирования выкупа Группой акций дочернего общества ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольной оферты и последующего принудительного выкупа (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	16 128	6 416	5 938
АО «Загорская ГАЭС-2»	5 473	-	4 767
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 386	863	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	400	200



Контрагент	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочие	10	272	900
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	22 997	7 951	11 805

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Налог на прибыль	438	945	1 530
Прочие налоги и сборы	238	377	722
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	676	1 322	2 252

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод*	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2015	7 659	2 650	(3 490)	(424)	144	6 539
	2016	6 539	8 283	(2 368)	(179)	854	13 129
Покупателям и заказчикам	2015	6 058	2 034	(3 395)	(40)	144	4 801
	2016	4 801	2 463	(1 707)	(162)	144	5 539
Авансам выданным	2015	31	82	(2)	(2)	-	109
	2016	109	9	(26)	(5)	-	87
Прочим дебиторам	2015	1 570	534	(93)	(382)	-	1 629
	2016	1 629	5 811	(635)	(12)	710	7 503

* Перевод из резерва по долгосрочной дебиторской задолженности и резерва под обесценение финансовых вложений.

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2016		На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	8 594	1 721	7 819	1 387	8 527	600
Покупатели и заказчики	5 423	320	4 978	258	6 522	120
Авансы выданные	1 332	1 246	1 232	1 124	490	459
Прочие дебиторы	1 839	155	1 609	5	1 515	21



3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Банковские депозиты	4 075	10 609	33 307
Займы выданные	1 230	5 270	10 139
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	5 305	15 879	43 446



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка	Поступле- ние*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка
					Первоначаль- ная стоимость*	Накопленная корректи- ровка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2015	43 446	-	90 196	(117 053)	-	(710)	16 589	(710)
	2016	16 589	(710)	58 168	(67 196)	710	(2 256)	7 561	(2 256)
Банковские депозиты	2015	33 307	-	81 485	(104 183)	-	-	10 609	-
	2016	10 609	-	40 792	(47 326)	-	-	4 075	-
Займы выданные	2015	10 139	-	8 546	(12 705)	-	(710)	5 980	(710)
	2016	5 980	(710)	17 376	(19 870)	710	(2 256)	3 486	(2 256)
Векселя	2015	-	-	165	(165)	-	-	-	-
	2016	-	-	-	-	-	-	-	-

* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 4 075 млн руб. с датами погашения с 23.01.2017 г. по 01.03.2017 г. (по состоянию на 31.12.2015 г. – 10 609 млн руб. с датами погашения с 18.01.2016 г. по 15.03.2016 г.). Данные денежные средства представляют собой процентные доходы от размещения средств, которые были получены Обществом в 2013 году в ходе дополнительной эмиссии и предназначены на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке.

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «ЭСК РусГидро»	446	-	3 120	10,095%
АО «ТК РусГидро»	369	72	40	10,095% – 10,107%
АО «Якутская ГРЭС-2»	231	-	-	10,139%
АО «ДРСК»	177	1 607	-	10,095%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	-	2 711	1 484	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	509	282	
АО «ДГК»	-	200	2 000	
АО «Гидроинвест»	-	-	1 920	
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	-	450	
АО «ЭСКО ЕЭС»	-	-	260	
АО «Малая Дмитровка»	-	-	205	
Прочие	7	171	378	
Итого краткосрочные займы выданные	1 230	5 270	10 139	

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 2 256 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 710 млн руб., на 31.12.2014 г. – 0 млн руб.). Резерв по состоянию на 31.12.2016 г. был создан в отношении займа ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС». Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Денежные средства на банковских счетах	7 206	898	3 661
Эквиваленты денежных средств	32 849	17 241	5 371
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	899	-	-
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	40 954	18 139	9 032

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. отсутствуют.

Остаток целевых денежных средств в размере 899 млн руб., полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии в предыдущих периодах для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31.12.2016 г. размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве. Данные целевые средства могут быть использованы Обществом только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ №213н от 25.12.2015 г.



Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2016 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 312 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 0 млн руб., на 31.12.2014 г. – 25 млн руб.). По состоянию на 31.12.2016 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 0 млн руб., на 31.12.2014 г. – 2 239 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2016 г. находились в диапазоне 9,55% – 10,41% годовых (на 31.12.2015 г. – 8,64% – 11,65%, на 31.12.2014 г. – 10,00% – 18,50%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2016	Рейтинговое агентство	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Банковские депозиты, в том числе:					
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	20 430	2 277	-
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	12 107	-	533
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	312	1 728	2 615
ПАО Банк «ФК Открытие»			-	7 644	-
ПАО АКБ «Связь-Банк»			-	2 718	-
АО «СМП Банк»			-	1 874	-
АО «Глобэксбанк»			-	1 000	-
АО ЮниКредит Банк			-	-	2 223
Итого денежные эквиваленты			32 849	17 241	5 371
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	4 918	245	2 910
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	1 803	8	10
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	479	581	663
Прочие			6	64	78
Итого денежные средства на банковских счетах			7 206	898	3 661

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	4 209	2 706
Налог на добавленную стоимость	3 508	2 007
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	385	325
Поступления по программе депозитарных расписок	277	174
Прочие поступления по текущей деятельности	39	200
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(12 066)	(13 228)
Налоги и сборы	(7 821)	(7 976)
Внебюджетные фонды	(1 717)	(1 789)



Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Выплаты на благотворительные цели	(434)	(437)
Выплаты на командировочные расходы	(175)	(1 210)
Плата за пользование водными объектами	(1 183)	(895)
Оплата корпоративных расходов	(194)	(262)
Прочие платежи по текущей деятельности	(542)	(659)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	8 578	22 731
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	6 537	22 697
Поступления от конвертации акций дочернего общества путем уменьшения номинальной стоимости	2 017	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	24	34
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(8)	(30)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(5)	(30)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(3)	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2016	Количество акций на 31.12.2015	Количество акций на 31.12.2014
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	386 255 464 890	386 255 464 890

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2016 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	115 667 789 603	29,95%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	5 391 240 442	1,40%
Прочие		7 034 899 239	1,81%
Итого		386 255 464 890	100,00%

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2016 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2015 г. – 71 млн шт., на 31.12.2014 г. – 622 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 18 852 млн акций Общества (на 31.12.2015 г. – 21 787 млн акций, на 31.12.2014 г. – 21 787 млн акций).

Дополнительная эмиссия 2016–2017 гг.

Советом директоров Общества от 22.11.2016 г. (протокол № 244 от 23.11.2016) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 40 429 000 000 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

07.12.2016 г. Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-042D в количестве 40 429 000 000 штук. Размещение акций в рамках данного дополнительного выпуска началось в январе 2017 года (см. пункт 3.16 Пояснений).



3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 705 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 52 928 млн руб., на 31.12.2014 г. – 53 111 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2016 году на сумму 223 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2015 году – 183 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. резервный капитал Общества составил 11 278 млн руб., 9 776 млн руб. и 8 240 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2016 г. (протокол № 15), 5% от чистой прибыли Общества за 2015 год в размере 1 502 млн руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО Сбербанк	33 389	33 389	33 389
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	15 000	15 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	15 000	-	-
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	5 552	6 933	5 946
UniCredit Bank Austria AG	4 951	6 871	5 892
АО «Малая Дмитровка»	652	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	250	-	15 000
АО «ГВЦ Энергетики»	54	1 099	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	-	10 653	11 030
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	-	10 000	-
Bayerische Landesbank (BayernLB)	-	1 125	1 005
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	94 848	105 070	92 262

В апреле 2016 года Общество разместило биржевые облигации серии БО-П04 общей номинальной стоимостью 15 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 10,35%.

Также в апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело облигации номинальной стоимостью 14 750 млн руб. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн руб. будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,50%.

В течение 2016 года были досрочно погашены в полном объеме кредиты Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) и Bayerische Landesbank (BayernLB).



Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года общей номинальной стоимостью 10 000 млн руб., по состоянию на 31.12.2016 г. были отражены в составе краткосрочных заемных средств (см. пункт 3.5.1 Пояснений) в связи с тем, что в 2017 году может быть реализовано право держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению (через 2,5 года с момента выпуска).

Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2016 г. полученным долгосрочным кредитам и займам были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128*	Евро	3,35%**
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	2018	15 000	Рубли	11,85%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	2019	15 000	Рубли	10,35%
ПАО Сбербанк	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ПАО Сбербанк	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ПАО Сбербанк	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

* По состоянию на 31.12.2016 г. сумма полученного кредита составила 86 млн евро, Общество не планирует использовать оставшуюся часть лимита, в связи с чем возможность дальнейшей выборки была аннулирована в 2016 году по соглашению с кредитором.

** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

**** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 10 619 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 15 479 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2016 г. средств кредитной линии от Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland Общество имеет возможность после 31.12.2016 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года, ПАО Сбербанк на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года, Банком «ГПБ» (АО) на сумму до 20 000 млн руб. сроком до 2026 года и АБ Россия (АО) на сумму до 6 000 млн руб. сроком до 2019 года.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
От одного года до двух лет	46 495	11 396	15 483
От двух до трех лет	16 480	48 455	1 272
От трех до четырех лет	21 105	1 743	31 885
От четырех до пяти лет	1 355	22 090	1 272
Более пяти лет	9 413	21 386	42 350
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	94 848	105 070	92 262



Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2016 году, составила 3 262 млн руб. (2 746 млн руб. в 2015 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2016 году составила 2 900 млн руб. (2 406 млн руб. в 2015 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 289 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 1 827 млн руб., на 31.12.2014 г. – 1 746 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 2 457 млн руб. на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 368 млн руб., на 31.12.2014 г. – 589 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2015	20 053	16 406	(20 209)	16 250
	2016	16 250	23 371	(28 254)	11 367
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	-	-	-	-
	2016	-	10 000	-	10 000
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2015	-	750	-	750
	2016	750	-	-	750
UniCredit Bank Austria AG	2015	-	-	-	-
	2016	-	550	-	550
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2015	-	15 000	-	15 000
	2016	15 000	-	(15 000)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2015	-	377	-	377
	2016	377	10 653	(11 030)	-
RusHydro Finance Ltd	2015	20 000	-	(20 000)	-
	2016	-	-	-	-
Прочие	2015	53	279	(209)	123
	2016	123	2 168	(2 224)	67
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2015	1 862	11 001	(10 173)	2 690
	2016	2 690	10 779	(10 811)	2 658
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	-	858	-	858
	2016	858	1 782	(1 773)	867
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2015	647	1 700	(1 695)	652
	2016	652	1 704	(1 695)	661
ПАО Сбербанк	2015	521	2 998	(2 991)	528
	2016	528	2 882	(2 888)	522
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2015	-	-	-	-
	2016	-	1 157	(786)	371
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	-	863	(636)	227
	2016	227	1 279	(1 272)	234
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2015	237	1 200	(1 197)	240
	2016	240	374	(614)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2015	174	1 838	(1 832)	180
	2016	180	1 338	(1 518)	-
RusHydro Finance Ltd	2015	280	1 295	(1 575)	-
	2016	-	-	-	-
Прочие	2015	3	249	(247)	5
	2016	5	263	(265)	3
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2015	21 915	27 407	(30 382)	18 940
	2016	18 940	34 150	(39 065)	14 025



3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 9 681 млн руб., 9 822 млн руб. и 8 575 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Поставщики и подрядчики	4 190	5 492	5 295
Задолженность перед персоналом организации	24	669	823
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	14	135	119
Задолженность по налогам и сборам	4 697	3 103	1 923
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	122	67	65
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	33	-	-
Прочие кредиторы	601	356	350
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	9 681	9 822	8 575

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Подрядчикам по капитальному строительству	773	1 499	1 447
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 801	2 071	2 073
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	432	774	856
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	322	405	276
Прочие	862	743	643
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	4 190	5 492	5 295

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Задолженность по налогу на имущество	1 338	1 494	1 343
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	3 113	1 480	464
Задолженность по налогу на прибыль	239	-	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	7	129	116
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	4 697	3 103	1 923

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2016 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 447 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 601 млн руб., на 31.12.2014 г. – 1 405 млн руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2015	1 405	1 342	(1 789)	(357)	601
	2016	601	3 057	(958)	(253)	2 447
на выплату	2015	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
вознаграждений	2016	-	1 364	-	-	1 364
по налогам	2015	728	-	(667)	-	61
	2016	61	627	(61)	-	627
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2015	554	1 342	(999)	(357)	540
	2016	540	1 066	(897)	(253)	456
прочие	2015	123	-	(123)	-	-
	2016	-	-	-	-	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2016 г. стоимость арендованных основных средств составляет 33 862 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 38 490 млн руб., на 31.12.2014 г. – 34 097 млн руб.). В 2016 году Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 463	9 721	-
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 956
АО «Зарамагские ГЭС»	4 927	5 042	5 042
АО «Малая Дмитровка»	3 381	3 391	3 349
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	3 185	2 549	2 549
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 307	1 350	1 350
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	777	779	779
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	16	943	943
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	-	1 727	3 675
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	-	1 060	1 060
Прочие	4 659	4 703	4 446
Итого аренда основных средств	32 671	36 221	28 149
ООО «Лизфайнэнс»	1 022	1 022	1 844
ЗАО «Бизнес-Альянс»	169	321	321
ООО «РБ-Лизинг»	-	829	1 894
ООО «ИР-Лизинг»	-	-	1 792
Прочие	-	97	97
Итого арендовано основных средств по лизингу	1 191	2 269	5 948
Итого арендовано основных средств	33 862	38 490	34 097

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Силовые машины»	8 780	8 655	3 018
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 433	7 041	4 840
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428



Наименование контрагента	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ООО «Восток-Финанс»	2 106	-	-
АО «Гидроинвест»	984	3 919	3 919
АО «ТК РусГидро»	511	511	491
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	453	453	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	429	424	255
АО «ТЭК Мосэнерго»	392	405	679
АО «Трест Гидромонтаж»	390	-	-
ЗАО «А-секьюрити»	194	294	398
Alstom Hydro France	67	67	1 106
ООО «Альстом»	-	-	273
Прочие	1 886	2 421	2 715
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	27 053	29 618	23 122

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснений) и АО «Гидроинвест», Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и АО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа АО «ТК РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 511 млн руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	47 777	48 426	49 133
Банк ВТБ (ПАО)	АО «ДГК»	11 556	4 522	4 522
ПАО Сбербанк	АО «ДГК»	10 760	7 102	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ПАО Сбербанк	ПАО «Камчатскэнерго»	3 978	3 978	3 979
РОСБАНК АКБ ПАО	ПАО «ДЭК»	3 313	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ПАО «РАО ЭС Востока»	3 276	3 695	4 097
ПАО Сбербанк	ПАО «РАО ЭС Востока»	2 878	2 095	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	2 704	851	-
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО «РАО ЭС Востока»	1 831	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 538	1 845	1 417
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 538	1 845	1 415
Банк ГПБ (АО)	ПАО «РАО ЭС Востока»	1 323	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	1 012	401	-
Всероссийский банк развития регионов (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	900	-	-
ПАО Сбербанк	АО «Чукотэнерго»	860	-	-
ПАО Сбербанк	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
ПАО Сбербанк	ПАО «Магаданэнерго»	500	-	-



Контрагент	Должник	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО Сбербанк	ПАО «ДЭК»	-	5 531	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ПАО «РАО ЭС Востока»	-	4 012	2 326
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	-	1 002	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	-	762	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	15 000
ОАО «Банк Москвы»	АО «ДГК»	-	-	7 042
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «ДЭК»	-	-	4 921
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	3 156
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	-	-	499
Прочие	Прочие	916	1 424	1 331
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		101 926	92 757	104 104

В 2016 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с РОСБАНК АКБ ПАО. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 году.
- в отношении исполнения ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ГПБ (АО) и Банком ВТБ (ПАО). Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 и 2030 гг.
- в отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с Всероссийским банком развития регионов (АО) и ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2020 и 2021 гг.
- в отношении исполнения АО «Чукотэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2020 и 2021 гг.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 26 750 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 27 399 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ПАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2016 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,3%).

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Выручка от продажи электроэнергии	77 338	73 262
Выручка от продажи мощности	36 833	32 583
Выручка от продажи тепловой энергии	168	154
Выручка от прочих операций	694	1 100
Итого по строке 2110 «Выручка»	115 033	107 099

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по



нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	15 213	14 257
Заработная плата и страховые взносы	9 408	10 113
Покупная электроэнергия и мощность	7 023	13 970
Налог на имущество	6 771	6 640
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 724	4 109
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 720	3 725
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»)	2 813	2 884
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 730	1 729
Расходы на страхование	1 710	1 482
Расходы на аренду	1 579	1 230
Плата за пользование водными объектами, водный налог	1 267	934
Лизинг энергетического оборудования	186	479
Прочие расходы	1 212	2 417
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	56 356	63 969

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд АО «НПФ электроэнергетики». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Материальные затраты	17 122	19 056
Расходы на оплату труда	7 570	8 217
Отчисления на социальные нужды	2 142	1 896
Амортизация	15 213	14 257
Прочие затраты	14 309	20 543
Итого по элементам	56 356	63 969
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	56 356	63 969



3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2016 год		За 2015 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	9 847	(7 987)	516	(2 518)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	5 544	(12)	1 110	(329)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	4 789	(2 306)	7 167	(8 840)
Резерв по сомнительным долгам	2 368	(8 283)	3 490	(2 650)
Расходы на благотворительность	-	(462)	-	(553)
Расходы на социальные мероприятия	-	(457)	-	(573)
Резерв под обесценение финансовых вложений	14	(17 658)	49	(3 147)
Доходы и расходы от продажи векселей	-	-	784	(784)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	-	-	11	(114)
Иные доходы и расходы	1 192	(1 171)	1 878	(888)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	23 754	(38 336)	15 005	(20 396)

3.9 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 35 173 млн руб. (30 664 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 22 396 млн руб. (19 286 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 652 млн руб. (9 415 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 2 125 млн руб. (1 963 млн руб. в 2015 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 21 383 млн руб. (22 008 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 8 839 млн руб. (9 637 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 652 млн руб. (9 416 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 352 млн руб. (2 161 млн руб. в 2015 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2016 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 539 млн руб. (789 млн руб. в 2015 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 1 млн руб. (5 млн руб. в 2015 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.



Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 10 877 млн руб. (7 851 млн руб. в 2015 году).

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 17%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2016 год составила 56 327 млн руб. (34 424 млн руб. в 2015 году).

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 8 949 млн руб. (9 607 млн руб. в 2015 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 15 124 млн руб. в 2016 году (4 078 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 9 367 млн руб. за 2016 год (779 млн руб. в 2015 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 5 532 млн руб. (780 млн руб. в 2015 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 225 млн руб. (2 519 млн руб. в 2015 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 24 073 млн руб. в 2016 году (13 685 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 254 млн руб. (4 011 млн руб. в 2015 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 894 млн руб. (944 млн руб. в 2015 году);
- расходы на благотворительность в сумме 462 млн руб. (553 млн руб. в 2015 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 531 млн руб. (2 115 млн руб. в 2015 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 17 658 млн руб. (3 147 млн руб. в 2015 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 1 274 млн руб. (2 915 млн руб. в 2015 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 6 934 млн руб. ((803) млн руб. в 2015 году), в том числе возникших – 11 724 млн руб. (452 млн руб. в 2015 году) и погашенных – 4 790 млн руб. (1 255 млн руб. в 2015 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 13 080 млн руб. (14 038 млн руб. в 2015 году), в том числе возникших – 21 776 млн руб. (19 469 млн руб. в 2015 году) и погашенных (списанных) – 8 696 млн руб. (5 431 млн руб. в 2015 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2016 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;



- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;
- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Отложенные налоговые активы	(3 248)	(1 864)	(2 343)
Отложенные налоговые обязательства	16 924	14 266	12 015
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	13 676	12 402	9 672

В состав строки 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» включено увеличение отложенных налоговых обязательств в сумме 39 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. В состав строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» включено увеличение отложенных налоговых активов в сумме 231 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. Данные суммы относятся к корректировке предыдущих периодов в связи с изменением в классификации временных разниц.

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2016 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 8 384 млн руб. (8 430 млн руб. в 2015 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 771 млн руб. (6 640 млн руб. в 2015 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 596 млн руб. (1 774 млн руб. в 2015 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 17 млн руб. (16 млн руб. в 2015 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

В 2016 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2012–2014 гг., по результатам которой Обществу были предъявлены претензии, часть из которых была успешно оспорена Обществом. По оставшейся части претензий Общество



подаст апелляционную жалобу в вышестоящий налоговый орган, и, в случае необходимости, намерено в дальнейшем обжаловать претензии в суде.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2016 г. (протокол № 15) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 года в размере 0,038863 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 011 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 26.06.2015 г. (протокол № 13) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года в размере 0,01561855 руб. на 1 акцию на общую сумму 6 033 млн руб.

3.11 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 (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2016 год	За 2015 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	41 877	30 022
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	386 255 464 890
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,10842	0,07773

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2016
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2016 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
Наименование показателя	2015
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2015 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2016 и 2015 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).



3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2016 год	За 2015 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	6 148	5 722
ООО «ЭСК Башкортостана»*	2 018	1 266
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	854	836
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	634	1 562
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	234	245
АО «ЭСК РусГидро»	197	163
Прочие дочерние общества	117	144
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	668	679
ПАО «Богучанская ГЭС»	110	35
Итого продажи связанным сторонам	10 980	10 652

* ООО «ЭСК Башкортостана» являлось связанной стороной Общества до 01.12.2016 г.

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2016 год	За 2015 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 855	3 303
ООО «РусГидро ИТ Сервис»	95	-
Прочие	109	79
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	3 059	3 382
Транспортные услуги, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «ТК РусГидро»	1 271	1 502
Итого транспортные услуги	1 271	1 502
Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Малая Дмитровка»	514	566
АО «Сулакский ГидроКаскад»	428	50
АО «Зарамагские ГЭС»	253	260
АО «ТК РусГидро»	106	41
Прочие	100	93
Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества	1 401	1 010
Работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований, в том числе:		
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	237	159
АО «НИИЭС»	180	248
Прочие	31	100
Итого работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований	448	507
Покупная электроэнергия	1	1



Наименование поставщика	За 2016 год	За 2015 год
Прочие услуги сторонних организаций	402	545
Итого закупки у связанных сторон	6 582	6 947

3.12.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 275 млн руб. и 324 млн руб. за 2016 год и 2015 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	5 457	20 767	18 846
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	30 700	12 879	26 325
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	22 997	7 951	11 805
Задолженность по договору переуступки	8 257	-	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	10 897	3 099	1 183
Расчеты по прочей реализации	1 217	1 574	1 458
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 673	8 213	8 491
Итого задолженность связанных сторон	110 887	80 172	93 797

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2016 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 3 334 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 5 926 млн руб., на 31.12.2014 г. – 5 116 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2016 г. составил 5 904 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 291 млн руб., на 31.12.2014 г. – 48 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дочерние общества	1 164	2 707	914
Зависимые общества	-	-	30
Прочие связанные стороны	81	750	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	1 245	3 457	944

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Займы, предоставленные связанным сторонам	28 315	57 102	44 178



Вид финансового вложения	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочие финансовые вложения	601	601	-
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	28 916	57 703	44 178
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	27 686	52 433	34 039
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	1 230	5 270	10 139

Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам, и векселям, полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2016 год	За 2015 год
Дочерние общества, в том числе:	4 986	4 608
АО «ДГК»	1 372	1 570
АО «Гидроинвест»	1 031	168
АО «ДРСК»	697	892
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	424	312
АО «Загорская ГАЭС-2»	355	588
АО «ЭСК РусГидро»	315	250
АО «Сахаэнерго»	278	278
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	163	156
Прочие	351	342
Прочие связанные стороны	61	52
Итого проценты к получению	5 047	4 660

3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 9 447 млн руб. за 2016 год (775 млн руб. в 2015 году):

Наименование предприятия	За 2016 год	За 2015 год
HydroOGK Power Company Ltd	8 257	-
АО «ГВЦ Энергетики»	698	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	191	339
АО «Ленгидропроект»	114	172
АО «НИИЭС»	-	118
Прочие	187	146
Итого доходы от участия в дочерних обществах	9 447	775

В 2016 году были получены дивиденды от HydroOGK Power Company Ltd на сумму 8 257 млн руб. в неденежной форме путем переуступки дебиторской задолженности дочернего общества АО «ХК БоГЭС», классифицированной в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31.12.2016 г. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых



показателей деятельности.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2016 и 2015 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 666 млн руб. и 1 475 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2016 году составила 146 млн руб. (в 2015 году – 236 млн руб.). Кроме того, в 2016 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 165 млн руб.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	8 896	7 872
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	8 818	7 804
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	62	66
прочие поступления	4119	16	2
Платежи, в том числе:	4120	(6 447)	(7 229)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 329)	(7 157)
процентов по долговым обязательствам	4123	(17)	-
прочие платежи	4129	(101)	(72)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 449	643
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	29 886	19 324
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	95	137
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	10
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	22 400	13 674
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 351	5 469
прочие поступления	4219	2 040	34
Платежи, в том числе:	4220	(40 108)	(55 731)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 256)	(5 983)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(23 829)	(34 665)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 023)	(15 083)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10 222)	(36 407)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	719	1 970
получение кредитов и займов	4311	719	1 970
Платежи, в том числе:	4320	(1 090)	(143)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 090)	(143)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(371)	1 827
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(8 144)	(33 937)



3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,3% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2016 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 101 926 млн руб. (на 31.12.2015 г. – 92 757 млн руб., на 31.12.2014 г. – 104 104 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

3.15 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.



Рыночные риски

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте; доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2016 г.			
Доллары США	547	-	547
Евро	-	(11 716)	(11 716)
Итого	547	(11 716)	(11 169)
На 31 декабря 2015 г.			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
Итого	3 096	(15 426)	(12 330)
На 31 декабря 2014 г.			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
Итого	4 021	(13 449)	(9 428)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Часть кредитов Общества имеет плавающие процентные ставки, в том числе которые рассчитываются на основе ставок MosPrime и Euribor, что приводит к рискам изменения процентных ставок для Общества. При этом доля заемных средств с фиксированной процентной ставкой составляет 91% от кредитного портфеля Общества. Таким образом, влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;



- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Ценовой риск. Общество реализует электроэнергию и мощность, главным образом, на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Ценовой риск в ходе работы на оптовом рынке связан с возможной волатильностью цен, а также снижением цен на соответствующие товары.

Электрическая энергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности реализуется Обществом преимущественно на рынке на сутки вперед. Средневзвешенная цена продажи электрической энергии на сутки вперед для Общества в 2016 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2015 года.

Ключевым инструментом торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности выступают договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. Цена мощности, на основании которой рассчитываются обязательства по таким договорам, после перехода в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности, определяется по результатам конкурентных отборов мощности на четыре года вперед. Различия в ценах на мощность, сформированные по итогам конкурентных отборов мощности для 2016–2020 гг., составляют не более 5% для каждой ценовой зоны.

На либерализованном рынке электроэнергии цена на товар напрямую зависит от объема спроса. В целях повышения финансового результата экономической деятельности Общество учитывает сезонные, недельные и суточные изменения спроса на электроэнергию при планировании реализации электроэнергии.

Ценовой риск по финансовым вложениям Общества определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 818	2 286	1 505
ПАО «Интер РАО»	7 709	2 217	1 445
ПАО «Иркутскэнерго»	65	36	25
ПАО «Красноярская ГЭС»	44	33	35
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	236 565	245 174	208 604
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	264 587	267 664	230 313

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ПАО «Московская Биржа» (<http://moex.com>), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.

Кредитный риск

Кредитный риск характеризует возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагентов выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других



операций с контрагентами, в результате которых у Общества возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у организации трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства представлены преимущественно кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.16 События после отчетной даты

Дополнительная эмиссия акций. В январе 2017 года Общество подвело итоги осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 07.12.2016 г. В ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию, что составляет 0,08% от общего объема дополнительного выпуска.

Акционерное финансирование от Банка ВТБ (ПАО). В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению 5-летнего расчетного форвардного контракта. В соответствии с данными соглашениями Банк ВТБ (ПАО) приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд руб.



Форвардный контракт в отношении переданных Банку ВТБ (ПАО) акций заключен на 5 лет и предусматривает урегулирование денежными средствами разницы между поступлением денежных средств Банку ВТБ (ПАО) от реализации акций стратегическому или портфельному инвестору и их форвардной стоимостью, а также выплату Обществом процентов банку. При этом в рамках данной сделки у Общества не возникает обязательства выкупить собственные акции. Форвардная стоимость определяется как сумма приобретения акций, увеличенная на сумму начисленных процентов за вычетом выплаченных дивидендов за расчетный период.

Сделка Общества с Банком ВТБ (ПАО) позволит Обществу привлечь акционерный капитал, за счет которого будут рефинансированы обязательства дочерней компании Общества ПАО «РАО ЭС Востока» и ее дочерних обществ.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»



Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Ю. Г. Медведева

30 марта 2017 года