ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении 1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках 2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе 3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств 4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала 5

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность 7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности 8
Примечание 3. Основные дочерние общества 9
Примечание 4. Информация по сегментам 11
Примечание 5. Операции со связанными сторонами 16
Примечание 6. Основные средства 18
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы 19
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты 19
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные 20
Примечание 10. Товарно-материальные запасы 20
Примечание 11. Прочие оборотные активы 20
Примечание 12. Капитал 21
Примечание 13. Налог на прибыль 22
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 22
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции 23
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления 24
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам 24
Примечание 18. Выручка 25
Примечание 19. Государственные субсидии 25
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 26
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы 26
Примечание 22. Прибыль на акцию 27
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам 27
Примечание 24. Условные обязательства 27
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками 29
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств 30
Примечание 27. События после отчетной даты 32

Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

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

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО "ПвК Аудит"

29 августа 2017 года
Москва, Российская Федерация

А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

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

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	785 995	765 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		20 137	20 278
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		21 137	21 181
Отложенные налоговые активы		6 701	6 640
Прочие внеоборотные активы	7	21 401	21 847
Итого внеоборотные активы		**855 371**	**834 993**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	85 134	67 354
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 689	889
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	49 085	47 076
Товарно-материальные запасы	10	23 483	24 037
Прочие оборотные активы	11	6 701	9 097
Итого оборотные активы		**167 092**	**148 453**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 022 463**	**983 446**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	386 255
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(22 578)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		233 117	243 790
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**693 995**	**646 669**
Неконтролирующая доля участия		4 274	4 263
ИТОГО КАПИТАЛ		**698 269**	**650 932**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		41 324	39 086
Долгосрочные заемные средства	14	105 007	158 046
Беспоставочный форвард на акции	15	14 665	-
Прочие долгосрочные обязательства		20 993	18 726
Итого долгосрочные обязательства		**181 989**	**215 858**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	57 999	41 757
Кредиторская задолженность и начисления	16	69 868	58 784
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		342	858
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	13 996	15 257
Итого краткосрочные обязательства		**142 205**	**116 656**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**324 194**	**332 514**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 022 463**	**983 446**

Председатель Правления – Генеральный директор Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю. Г. Медведева

29 августа 2017 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	18	180 866	187 861	82 087	83 457
Государственные субсидии	19	6 788	6 479	2 208	3 176
Прочие операционные доходы		-	2 055	-	1 814
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(147 736)	(158 830)	(68 867)	(71 879)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**39 918**	**37 565**	**15 428**	**16 568**
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(2 633)	(3 144)	(1 658)	(1 782)
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 244)	(1 879)	(373)	(1 102)
Прибыль от операционной деятельности		**36 041**	**32 542**	**13 397**	**13 684**
Финансовые доходы	21	5 196	5 519	2 343	2 929
Финансовые расходы	21	(10 497)	(4 314)	(8 762)	(2 051)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		149	558	(26)	74
Прибыль до налогообложения		**30 889**	**34 305**	**6 952**	**14 636**
Расходы по налогу на прибыль	13	(8 586)	(8 830)	(3 455)	(4 208)
Прибыль за период		**22 303**	**25 475**	**3 497**	**10 428**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		22 052	26 714	4 870	12 546
Неконтролирующей доле участия		251	(1 239)	(1 373)	(2 118)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0576	0,0728	0,0124	0,0341
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	382 546	366 871	393 401	367 403

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль за период		**22 303**	**25 475**	**3 497**	**10 428**
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков					
Переоценка пенсионных обязательств		(234)	(525)	(234)	(525)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**(234)**	**(525)**	**(234)**	**(525)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков					
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26	9	7 479	(391)	3 614
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		28	-	28	-
Прочий совокупный доход / (убыток)		12	(35)	(3)	(766)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**49**	**7 444**	**(366)**	**2 848**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход за период		**(185)**	**6 919**	**(600)**	**2 323**
Итого совокупный доход за период		**22 118**	**32 394**	**2 897**	**12 751**
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		21 980	33 749	4 367	15 000
Неконтролирующей доле участия		138	(1 355)	(1 470)	(2 249)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**30 889**	**34 305**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	11 408	12 061
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20	219	120
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(149)	(558)
Прочие операционные доходы		-	(2 055)
Финансовые доходы	21	(5 196)	(5 519)
Финансовые расходы	21	10 497	4 314
Убыток от обесценения основных средств	6	1 244	1 879
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		2 633	3 144
(Доходы) / расходы по пенсионному обеспечению		(33)	15
Прочие доходы		(52)	(170)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**51 460**	**47 536**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 255)	(2 831)
Уменьшение товарно-материальных запасов		546	577
Уменьшение прочих оборотных активов		1 529	83
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(6 910)	(5 136)
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(1 260)	580
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		536	(740)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		285	(677)
Уплаченный налог на прибыль		(8 659)	(7 873)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**32 272**	**31 519**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(26 416)	(24 558)
Поступления от продажи основных средств		76	48
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(10 859)	(9 620)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		11 459	22 175
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	11	-	(6 998)
Выкуп акций дочернего общества	12	-	(414)
Проценты полученные		4 062	3 875
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(21 678)**	**(15 492)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	40 000	-
Поступления от продажи собственных акций	12	15 000	-
Предоплата по беспоставочному форварду на акции	15	(1 799)	-
Поступления краткосрочных заемных средств	14	26 344	40 498
Поступления долгосрочных заемных средств	14	23 864	30 998
Погашение заемных средств	14	(87 505)	(59 255)
Проценты уплаченные		(8 100)	(9 628)
Платежи по финансовому лизингу		(235)	(273)
Дивиденды выплаченные		(173)	(223)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**7 396**	**2 117**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(210)	(316)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**17 780**	**17 828**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**67 354**	**48 025**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**85 134**	**65 853**

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	Акционер-ный капитал	Собствен-ные выкуплен-ные акции	Эмиссион-ный доход	Резерв, связанный с присоеди-нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре-деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли-рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(474)**	**188 552**	**1 952**	**689**	**147 470**	**602 479**	**11 440**	**613 919**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	26 714	26 714	(1 239)	25 475
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26	-	-	-	-	-	-	7 416	-	-	7 416	63	7 479
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(67)	17	-	-	(1)	(51)	16	(35)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(67)	17	7 416	(330)	(1)	7 035	(116)	6 919
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(67)**	**17**	**7 416**	**(330)**	**26 713**	**33 749**	**(1 355)**	**32 394**
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	12	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(238)	(14 516)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	76
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(159)	-	-	159	-	-	-
На 30 июня 2016 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(541)**	**188 410**	**9 368**	**359**	**164 936**	**630 336**	**3 229**	**633 565**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер-ный капитал	Собствен-ные выкуплен-ные акции	Эмиссион-ный доход	Резерв, связанный с присоеди-нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре-деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли-рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(538)**	**182 968**	**16 909**	**459**	**179 067**	**646 669**	**4 263**	**650 932**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	22 052	22 052	251	22 303
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(138)	-	(138)	(96)	(234)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26	-	-	-	-	-	-	30	-	-	30	(21)	9
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	28	-	-	28	-	28
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	3	5	-	-	-	8	4	12
Итого прочий совокупный убыток		**-**	**-**	**-**	**-**	3	5	58	(138)	-	(72)	(113)	(185)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**3**	**5**	**58**	**(138)**	**22 052**	**21 980**	**138**	**22 118**
Эмиссия акций	12	40 034	-	-	-	-	-	-	-	-	40 034	-	40 034
Продажа собственных акций	12	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(19 696)	(19 696)	(127)	(19 823)
Беспоставочный форвард на акции	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(379)	-	-	379	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 30 июня 2017 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(535)**	**182 594**	**16 967**	**321**	**168 845**	**693 995**	**4 274**	**698 269**

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. 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. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. 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 Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось (Примечание 27).

Отношения с государством. По состоянию на 30 июня 2017 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества с учетом фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (Примечание 12) (31 декабря 2016 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:
- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, а также суждений в отношении беспоставочного форварда на акции, как описано ниже.

Продажа пакета акций с одновременным заключением соглашения беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее также – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находящихся на балансе дочерних компаний Группы (Примечание 12) и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 15) рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в международных стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок отражения в отчетности перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что учет должен вестись исходя из того, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины предоплаты форвардной стоимости на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения

акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в период, превышающий три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать получаемые дивиденды не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.

В связи с отражением выпуска акций в капитале, а также поскольку и выпуск акций, и заключение сделки беспоставочного форварда осуществлены по решению и в интересах государства как конечной контролирующей стороны, первоначальное признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2017 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2016 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 8,20 процента на 31 декабря 2016 года до 7,80 процента на 30 июня 2017 года.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2017 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, было выпущено следующее разъяснение, применимое к деятельности Группы:

- КРМФО (IFRIC) 23 – Неопределенность при отражении налога на прибыль (выпущено в июне 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данное разъяснение не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».*

*** Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.*

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия дочерних компаний и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, и по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**58 219**	**30 439**	**93 852**	**11 220**	**193 730**	**(12 864)**	**180 866**
включая:							
от сторонних компаний	*53 884*	*30 431*	*93 674*	*2 877*	***180 866***	*-*	***180 866***
продажа электроэнергии	*36 975*	*29 895*	*59 399*	*439*	***126 708***	*-*	***126 708***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*83*	*-*	*22 584*	*-*	***22 667***	*-*	***22 667***
продажа мощности	*16 757*	*-*	*2 931*	*152*	***19 840***	*-*	***19 840***
прочая выручка	*69*	*536*	*8 760*	*2 286*	***11 651***	*-*	***11 651***
от внутригрупповых операций	*4 335*	*8*	*178*	*8 343*	***12 864***	*(12 864)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	6 757	31	**6 788**	-	**6 788**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(19 070)	(29 562)	(89 330)	(10 467)	**(148 429)**	12 322	**(136 107)**
EBITDA	**39 149**	**877**	**11 279**	**784**	**52 089**	**(542)**	**51 547**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 564)	(71)	(3 957)	(925)	**(11 517)**	109	**(11 408)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 968)**	**(20)**	**(1 889)**	**(219)**	**(4 096)**	**(2)**	**(4 098)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(843)*	*-*	*(298)*	*(103)*	***(1 244)***	*-*	***(1 244)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(982)*	*(9)*	*(1 542)*	*(100)*	***(2 633)***	*-*	***(2 633)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(143)*	*(9)*	*(49)*	*(16)*	***(217)***	*(2)*	***(219)***
убыток от выбытия дочерних компаний, нетто	*-*	*(2)*	*-*	*-*	***(2)***	*-*	***(2)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**30 617**	**786**	**5 433**	**(360)**	**36 476**	**(435)**	**36 041**
Финансовые доходы							5 196
Финансовые расходы							(10 497)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							149
Прибыль до налогообложения							**30 889**
Расходы по налогу на прибыль							(8 586)
Прибыль за период							**22 303**
Капитальные расходы	**9 489**	**25**	**8 135**	**16 087**	**33 736**	**893**	**34 629**
На 30 июня 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**109 472**	**1 411**	**47 043**	**5 080**	**163 006**	**-**	**163 006**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**57 214**	**45 520**	**87 948**	**11 022**	**201 704**	**(13 843)**	**187 861**
включая:							
от сторонних компаний	*51 999*	*45 504*	*87 793*	*2 565*	***187 861***	*-*	***187 861***
продажа электроэнергии	*37 644*	*44 951*	*54 219*	*302*	***137 116***	*-*	***137 116***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*93*	*-*	*22 726*	*-*	***22 819***	*-*	***22 819***
продажа мощности	*13 909*	*-*	*3 107*	*207*	***17 223***	*-*	***17 223***
прочая выручка	*353*	*553*	*7 741*	*2 056*	***10 703***	*-*	***10 703***
от внутригрупповых операций	*5 215*	*16*	*155*	*8 457*	***13 843***	*(13 843)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	6 441	38	**6 479**	-	**6 479**
Прочие операционные доходы	-	1	13	305	**319**	-	**319**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(17 779)	(43 947)	(85 862)	(11 935)	**(159 523)**	12 884	**(146 639)**
EBITDA	**39 435**	**1 574**	**8 540**	**(570)**	**48 979**	**(959)**	**48 020**
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	**1 736**	-	**1 736**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 681)	(403)	(3 992)	(1 101)	**(12 177)**	116	**(12 061)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(2 140)**	**(911)**	**(2 075)**	**(24)**	**(5 150)**	**(3)**	**(5 153)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(1 398)*	*-*	*(481)*	*-*	***(1 879)***	*-*	***(1 879)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(786)*	*(902)*	*(1 437)*	*(19)*	***(3 144)***	*-*	***(3 144)***
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*44*	*(9)*	*(151)*	*(5)*	***(121)***	*1*	***(120)***
убыток от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто	*-*	*-*	*(6)*	*-*	***(6)***	*(4)*	***(10)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**30 614**	**260**	**2 473**	**41**	**33 388**	**(846)**	**32 542**
Финансовые доходы							5 519
Финансовые расходы							(4 314)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							558
Прибыль до налогообложения							**34 305**
Расходы по налогу на прибыль							(8 830)
Прибыль за период							**25 475**
Капитальные расходы	**12 471**	**17**	**8 283**	**12 481**	**33 252**	**1 379**	**34 631**

На 31 декабря 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**107 274**	**550**	**86 912**	**5 067**	**199 803**	**-**	**199 803**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**30 542**	**13 140**	**39 003**	**6 545**	**89 230**	**(7 143)**	**82 087**
включая:							
от сторонних компаний	*28 551*	*13 137*	*38 925*	*1 474*	***82 087***	*-*	***82 087***
продажа электроэнергии	*20 820*	*12 879*	*26 134*	*276*	***60 109***	*-*	***60 109***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*22*	*-*	*6 977*	*-*	***6 999***	*-*	***6 999***
продажа мощности	*7 670*	*-*	*1 497*	*85*	***9 252***	*-*	***9 252***
прочая выручка	*39*	*258*	*4 317*	*1 113*	***5 727***	*-*	***5 727***
от внутригрупповых операций	*1 991*	*3*	*78*	*5 071*	***7 143***	*(7 143)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	2 194	14	**2 208**	-	**2 208**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 091)	(12 828)	(40 715)	(6 093)	**(69 727)**	6 745	**(62 982)**
EBITDA	**20 451**	**312**	**482**	**466**	**21 711**	**(398)**	**21 313**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 329)	(36)	(1 957)	(468)	**(5 790)**	65	**(5 725)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(831)**	**106**	**(1 405)**	**(59)**	**(2 189)**	**(2)**	**(2 191)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(124)*	*-*	*(201)*	*(48)*	***(373)***	*-*	***(373)***
(убыток) от обесценения / доход от восстановления обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(567)*	*117*	*(1 193)*	*(15)*	***(1 658)***	*-*	***(1 658)***
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(140)*	*(9)*	*(11)*	*4*	***(156)***	*(2)*	***(158)***
убыток от выбытия дочерних компаний, нетто	*-*	*(2)*	*-*	*-*	***(2)***	*-*	***(2)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**16 291**	**382**	**(2 880)**	**(61)**	**13 732**	**(335)**	**13 397**
Финансовые доходы							2 343
Финансовые расходы							(8 762)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(26)
Прибыль до налогообложения							**6 952**
Расходы по налогу на прибыль							(3 455)
Прибыль за период							**3 497**
Капитальные расходы	**5 482**	**24**	**5 335**	**9 689**	**20 530**	**598**	**21 128**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие сегменты**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**30 117**	**19 294**	**35 191**	**6 248**	**90 850**	**(7 393)**	**83 457**
включая:							
от сторонних компаний	*27 731*	*19 289*	*35 134*	*1 303*	***83 457***	*-*	***83 457***
продажа электроэнергии	*21 010*	*19 013*	*22 677*	*148*	***62 848***	*-*	***62 848***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*25*	*-*	*6 998*	*-*	***7 023***	*-*	***7 023***
продажа мощности	*6 473*	*-*	*1 768*	*110*	***8 351***	*-*	***8 351***
прочая выручка	*223*	*276*	*3 691*	*1 045*	***5 235***	*-*	***5 235***
от внутригрупповых операций	*2 386*	*5*	*57*	*4 945*	***7 393***	*(7 393)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	3 159	17	**3 176**	-	**3 176**
Прочие операционные доходы	-	1	13	64	**78**	-	**78**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 258)	(18 725)	(38 063)	(6 711)	**(72 757)**	6 854	**(65 903)**
EBITDA	**20 859**	**570**	**300**	**(382)**	**21 347**	**(539)**	**20 808**
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	**1 736**	-	**1 736**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 131)	(202)	(2 017)	(578)	**(5 928)**	61	**(5 867)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 025)**	**(731)**	**(1 263)**	**25**	**(2 994)**	**1**	**(2 993)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(794)*	*-*	*(308)*	*-*	***(1 102)***	*-*	***(1 102)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(271)*	*(731)*	*(810)*	*30*	***(1 782)***	*-*	***(1 782)***
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*40*	*-*	*(145)*	*(5)*	***(110)***	*1*	***(109)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**16 703**	**(363)**	**(2 980)**	**801**	**14 161**	**(477)**	**13 684**
Финансовые доходы							2 929
Финансовые расходы							(2 051)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							74
Прибыль до налогообложения							**14 636**
Расходы по налогу на прибыль							(4 208)
Прибыль за период							**10 428**
Капитальные расходы	**6 035**	**3**	**5 147**	**6 614**	**17 799**	**236**	**18 035**

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Операции со связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, в основном включали операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы, а также предприятиями, связанными с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Векселя к получению (Примечание 7)	6 565	6 269
Авансы выданные	3	800
Займы выданные	15	15
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	171	812	85	85
Прочая выручка	290	161	142	83
Покупная электроэнергия и мощность	1 440	1 463	596	612

Группа также предоставила гарантии в отношении обязательств совместных предприятий (Примечание 24).

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	290	491
Кредиторская задолженность	1 026	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 543	1 467	586	550
Прочая выручка	67	70	33	32
Расходы на аренду	298	245	149	132
Покупная электроэнергия и мощность	10	11	4	4

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа осуществляла операции и имела

остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 6 788 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 6 479 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 208 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3 176 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 60 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы 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, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 758 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 614 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 541 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 454 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**91 324**	**407 267**	**311 929**	**292 889**	**14 286**	**1 117 695**
Переклассификация	551	4 774	(5 445)	244	(124)	-
Поступления	17	7	382	33 858	365	34 629
Передача	322	1 294	11 612	(13 232)	4	-
Выбытия и списания	(92)	(129)	(1 345)	(322)	(248)	(2 136)
Сальдо на 30 июня 2017 года	**92 122**	**413 213**	**317 133**	**313 437**	**14 283**	**1 150 188**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**(35 459)**	**(143 461)**	**(133 736)**	**(32 224)**	**(7 768)**	**(352 648)**
Начисление убытка от обесценения	(21)	(113)	(128)	(982)	-	(1 244)
Начисление амортизации	(1 004)	(4 171)	(5 395)	-	(584)	(11 154)
Передача	(167)	(2 666)	1 990	928	(85)	-
Выбытия и списания	39	66	564	59	125	853
Сальдо на 30 июня 2017 года	**(36 612)**	**(150 345)**	**(136 705)**	**(32 219)**	**(8 312)**	**(364 193)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	**55 510**	**262 868**	**180 428**	**281 218**	**5 971**	**785 995**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**55 865**	**263 806**	**178 193**	**260 665**	**6 518**	**765 047**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	**83 887**	**398 693**	**268 513**	**285 292**	**13 646**	**1 050 031**
Переклассификация	(30)	(103)	(2 508)	2 625	16	-
Поступления	9	8	200	34 083	331	34 631
Передача	509	1 985	19 572	(22 156)	90	-
Выбытия и списания	(58)	(176)	(515)	(660)	(176)	(1 585)
Сальдо на 30 июня 2016 года	**84 317**	**400 407**	**285 262**	**299 184**	**13 907**	**1 083 077**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	**(31 803)**	**(131 656)**	**(105 881)**	**(29 192)**	**(6 914)**	**(305 446)**
Начисление убытка от обесценения	(88)	(291)	(203)	(1 291)	(6)	(1 879)
Начисление амортизации	(1 034)	(4 103)	(6 258)	-	(653)	(12 048)
Передача	(275)	(59)	(774)	1 135	(27)	-
Выбытия и списания	11	17	361	170	108	667
Сальдо на 30 июня 2016 года	**(33 189)**	**(136 092)**	**(112 755)**	**(29 178)**	**(7 492)**	**(318 706)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	**51 128**	**264 315**	**172 507**	**270 006**	**6 415**	**764 371**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	**52 084**	**267 037**	**162 632**	**256 100**	**6 732**	**744 585**

На 30 июня 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 522 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 7 745 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2017 года сумма таких авансов составила 44 562 млн рублей (31 декабря 2016 года: 47 105 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 6 017 млн рублей, ставка капитализации составила 9,68 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 7 109 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 111 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 264 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2016 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 244 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1 879 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года убыток от обесценения составил 373 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 1 102 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя	38 690	38 931
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 950)	(16 415)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	8 715	8 491
Долгосрочные авансы выданные	2 905	3 173
НДС к возмещению	1 974	2 036
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 326	7 666
Итого прочие внеоборотные активы	**21 401**	**21 847**

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Эквиваленты денежных средств	74 857	52 594
Денежные средства на банковских счетах	10 251	14 738
Денежные средства в кассе	26	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	**85 134**	**67 354**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	58 460	56 936
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(25 919)	(23 900)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**32 541**	**33 036**
НДС к возмещению	**7 786**	**7 329**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 195	2 617
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(672)	(629)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**4 523**	**1 988**
Прочая дебиторская задолженность	8 096	8 485
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 861)	(3 762)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**4 235**	**4 723**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**49 085**	**47 076**

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	12 677	14 825
Сырье и материалы	7 766	6 402
Запасные части	2 683	2 539
Прочие материалы	657	565
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**23 783**	**24 331**
Обесценение товарно-материальных запасов	**(300)**	**(294)**
Итого товарно-материальные запасы	**23 483**	**24 037**

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела товарно-материальных запасов, переданных в залог в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	**2 945**	**3 507**
Депозиты	**3 528**	**4 292**
Денежные средства, ограниченные к использованию	**-**	**826**
Займы выданные	2 612	2 808
Резерв под обесценение займов выданных	(2 471)	(2 498)
Займы выданные, нетто	**141**	**310**
Прочие краткосрочные инвестиции	**87**	**162**
Итого прочие оборотные активы	**6 701**	**9 097**

Остаток целевых денежных средств в размере 2 945 млн рублей, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2017 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России (на 31 декабря 2016 года: 3 507 млн рублей). Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2017 года	426 288 813 551
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
30 июня 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (Примечание 2). Оставшиеся 15 млрд акций были проданы Банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока».

11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

5 июня 2017 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2017 года составили 3 852 353 167 штук в размере 4 613 млн рублей (31 декабря 2016 года: 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей).

В марте 2017 года 15 000 000 000 штук собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей, сумма убытка от продажи в размере 2 965 млн рублей отражена в составе капитала.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в рамках добровольной оферты о приобретении акций, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия оферты, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей. Дополнительно по требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» приобрело 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.

Дивиденды. 26 июня 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,0466 рублей на акцию в общей сумме 19 876 млн рублей (в сумме 19 696 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 127 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 238 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 28 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 26 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		**За три месяца, закончившихся 30 июня**	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Текущий налог на прибыль	6 343	6 677	2 430	2 771
Отложенный налог на прибыль	2 243	2 153	1 025	1 437
Итого расходы по налогу на прибыль	**8 586**	**8 830**	**3 455**	**4 208**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	**30 июня 2017 года**	**31 декабря 2016 года**
ПАО «Сбербанк»	2017–2028	48 207	56 491
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 641	20 645
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 855	15 857
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 348	15 347
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	10 364	29 516
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 220	10 222
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 008	-
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 283	5 242
Органы муниципальной власти Камчатского края	2017–2034	1 626	1 561
Банк «ГПБ» (АО)	2018	1 591	6 171
ЕБРР	2017–2027	1 432	4 791
ASIAN Development bank	2017–2026	1 389	1 474
ПАО «Росбанк»	2017–2018	1 379	8 136
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021**	250	250
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	-	4 920
Прочие долгосрочные заемные средства	-	804	1 776
Обязательства по финансовой аренде	-	1 777	1 973
Итого		**146 174**	**184 372**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(40 736)	(25 758)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(431)	(568)
Итого долгосрочные заемные средства		**105 007**	**158 046**

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2017 году соответственно.*

*** В апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году.*

Размещение облигаций. В июне 2017 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П05 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 8,2 процента годовых.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	8 138	5 854
ПАО «Росбанк»	4 809	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	1 308	3 031
АО «АБ «Россия»	1 215	550
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	182	150
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	40 736	25 758
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	431	568
Прочие краткосрочные заемные средства	430	341
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**57 999**	**41 757**
Справочно:		
Проценты к уплате	2 785	3 044

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в размере 55 млрд штук сроком на 5 лет.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму предоплаты, производимой Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина предоплаты рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленной предоплаты, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Ключевые оценки и суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки, в размере 14 665 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Отложенный

налоговый актив не был признан по результатам оценки руководством вероятности его возмещения. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Ниже представлена информация об изменениях справедливой стоимости форварда за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Справедливая стоимость форварда
На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)	**10 013**
Увеличение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 21)	6 451
Предоплата	(1 799)
На 30 июня 2017 года	**14 665**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 30 июня 2017 года	На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,68 года	5 лет
Рыночная стоимость акции	0,7953 рубля	0,9752 рубля
Ключевая ставка ЦБ	9,00 процентов	10,00 процентов
Волатильность акций	34,76 процента	35,25 процента
Безрисковая ставка	8,00 процентов	8,39 процента
Ставка дисконтирования	11,90 процента	12,11 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 380	31 451
Дивиденды к уплате	19 786	136
Авансы полученные	8 117	9 712
Задолженность перед персоналом	7 636	8 245
Задолженность по договорам факторинга	103	2 957
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	3
Прочая кредиторская задолженность	3 843	6 280
Итого кредиторская задолженность и начисления	**69 868**	**58 784**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	7 934	9 833
Страховые взносы	3 160	2 925
Налог на имущество	2 276	1 941
Прочие налоги	626	558
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**13 996**	**15 257**

Примечание 18. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Продажа электроэнергии	126 708	137 116	60 109	62 848
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 667	22 819	6 999	7 023
Продажа мощности	19 840	17 223	9 252	8 351
Прочая выручка	11 651	10 703	5 727	5 235
Итого выручка	**180 866**	**187 861**	**82 087**	**83 457**

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 788 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 6 479 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 208 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3 176 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Вознаграждения работникам (включая налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	36 377	35 986	17 715	17 699
Расходы на топливо	29 969	30 262	12 069	10 830
Расходы на распределение электроэнергии	21 241	22 600	9 439	9 916
Покупная электроэнергия и мощность	19 906	29 365	8 284	12 075
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 408	12 061	5 725	5 867
Налоги, кроме налога на прибыль	5 409	5 042	2 729	2 567
Прочие материалы	4 310	3 518	2 498	2 053
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 914	1 793	816	755
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 818	1 825	909	910
Расходы на охрану	1 691	1 698	856	867
Ремонт и техническое обслуживание	1 524	1 538	963	1 029
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 153	793	729	465
Расходы на аренду	1 034	1 037	509	515
Расходы на страхование	990	1 031	445	511
Услуги субподрядчиков	648	927	413	571
Транспортные расходы	634	789	452	314
Прочие услуги сторонних организаций	3 817	3 841	1 922	2 143
Расходы на водопользование	1 678	1 609	881	828
Расходы на социальную сферу	731	727	593	622
Командировочные расходы	360	347	203	214
Убыток от выбытия основных средств, нетто	219	120	158	109
Прочие расходы	905	1 921	559	1 019
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**147 736**	**158 830**	**68 867**	**71 879**

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Финансовые доходы				
Процентные доходы	4 056	3 770	1 930	1 835
Положительные курсовые разницы	590	1 425	-	1 012
Доходы по дисконтированию	245	131	137	38
Прочие доходы	305	193	276	44
Итого финансовые доходы	**5 196**	**5 519**	**2 343**	**2 929**
Финансовые расходы				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(6 451)	-	(6 855)	-
Процентные расходы	(2 201)	(3 075)	(681)	(1 738)
Отрицательные курсовые разницы	(1 049)	(368)	(902)	-
Расходы по дисконтированию	(178)	(210)	(19)	(118)
Расходы по финансовой аренде	(116)	(165)	(61)	(78)
Прочие расходы	(502)	(496)	(244)	(117)
Итого финансовые расходы	**(10 497)**	**(4 314)**	**(8 762)**	**(2 051)**

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	382 546	366 871	393 401	367 403
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	22 052	26 714	4 870	12 546
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0576**	**0,0728**	**0,0124**	**0,0341**

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 216 829 млн рублей в течение 2017–2019 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (на 31 декабря 2016 года: 243 975 млн рублей).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2017 года следующие: 2017 год – 88 645 млн рублей, 2018 год – 77 133 млн рублей, 2019 год – 51 051 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Воткинской ГЭС в размере 8 403 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 8 006 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 7 095 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 21 520 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 15 967 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 9 705 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 9 177 млн рублей.

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. 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 Группы в целом. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе 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 вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, 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 результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2017 года составила 1 094 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 048 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	26 335	26 749
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	-	31
Итого гарантии выданные	**26 335**	**26 780**

Исходя из всей имеющейся у руководства информации, ПАО «Богучанская ГЭС» исполняет и способно исполнять в обозримом будущем свои обязательства по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», и вероятность возникновения у Группы обязательства по исполнению данных гарантий не является высокой.

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

На 30 июня 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**9 135**	**-**	**9 135**
Векселя	8 715	-	8 715
Долгосрочные займы выданные	420	-	420
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**21 137**	**21 137**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**36 436**	**-**	**36 436**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 541	-	32 541
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 895	-	3 895
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**6 614**	**-**	**6 614**
Целевые денежные средства	2 945	-	2 945
Депозиты	3 528	-	3 528
Краткосрочные займы выданные	141	-	141
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**85 134**	**-**	**85 134**
Итого финансовые активы	**137 319**	**21 137**	**158 456**
Итого нефинансовые активы			**864 007**
Итого активы			**1 022 463**

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**8 838**	**-**	**8 838**
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**21 181**	**21 181**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**37 376**	**-**	**37 376**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 036	-	33 036
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 340	-	4 340
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**8 118**	**-**	**8 118**
Целевые денежные средства	3 507	-	3 507
Депозиты и векселя	4 292	-	4 292
Краткосрочные займы выданные	310	-	310
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**67 354**	**-**	**67 354**
Итого финансовые активы	**121 686**	**21 181**	**142 867**
Итого нефинансовые активы			**840 579**
Итого активы			**983 446**

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2017 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 14 665 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2016 года: обязательства в виде беспоставочного форварда отсутствовали).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 июня 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 661	-	476	**21 137**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	497 255	**497 255**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**20 661**	**-**	**497 731**	**518 392**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	14 665	**14 665**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**14 665**	**14 665**

На 31 декабря 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	**21 181**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	**496 637**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**20 619**	**-**	**497 199**	**517 818**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в основном, формируется из рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО». Прибыль / убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отраженные в составе прочего совокупного дохода, в основном связаны с изменением рыночных котировок акций данной компании.

По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2017 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные возможные значения	Чувствительность оценки справед-ливой стоимости
Финансовые обязательства					
Беспоставочный форвард на акции	14 665	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	3%	(323)
				7%	208

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности рыночная стоимость акции.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных

потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 075 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 92 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2017 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 783 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 4 705 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «ДФО») базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», согласно которому тарифы для потребителей на территориях ДФО должны быть снижены с 1 января 2017 года до базового уровня (4 рубля / кВт*ч). В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1614-р ПАО «РусГидро» определено получателем средств надбавки к цене на мощность, поставляемую Обществом в ценовых зонах оптового рынка по договорам КОМ, устанавливаемую в целях достижения в субъектах РФ, входящих в состав ДФО, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). В объемах, определенных распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1615-р, Общество транслирует собранные средства надбавки в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ. Возмещение недополученных доходов от снижения тарифов гарантирующие поставщики – предприятия, входящие в Группу, получат посредством субсидий от субъектов РФ.

В настоящее время Группа проводит оценку влияния на консолидированную финансовую отчетность данных изменений.