



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 2016 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 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	8

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	9
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	10
Примечание 3.	Основные дочерние общества	11
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	22
Примечание 8.	Прочие внеоборотные активы	22
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты	22
Примечание 10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	22
Примечание 11.	Товарно-материальные запасы.....	23
Примечание 12.	Прочие оборотные активы	23
Примечание 13.	Капитал.....	23
Примечание 14.	Налог на прибыль	24
Примечание 15.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	25
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления	26
Примечание 17.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	26
Примечание 18.	Выручка	26
Примечание 19.	Государственные субсидии	27
Примечание 20.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	27
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	28
Примечание 22.	Прибыль на акцию	28
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам	28
Примечание 24.	Условные обязательства	28
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	30
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств	31
Примечание 27.	События после отчетной даты	32



Отчет об обзорной проверке сокращенной консолидированной 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 2016 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 предоставлении 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 ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами 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 аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

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».

AO PricewaterhouseCoopers Audit

29 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация



	Примечание	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	764 371	744 585
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		14 433	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	13 616	6 094
Отложенные налоговые активы		5 339	5 486
Прочие внеоборотные активы	8	21 993	21 402
Итого внеоборотные активы		819 752	791 709
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	65 853	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 972	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	51 124	49 646
Товарно-материальные запасы	11	23 364	23 999
Прочие оборотные активы	12	16 274	22 574
		158 587	145 640
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		-	788
Итого оборотные активы		158 587	146 428
ИТОГО АКТИВЫ		978 339	938 137
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	13	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		227 457	203 114
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		630 336	602 479
Неконтролирующая доля участия	13	3 229	11 440
ИТОГО КАПИТАЛ		633 565	613 919
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		38 960	37 034
Долгосрочные заемные средства	15	160 447	135 179
Прочие долгосрочные обязательства		14 821	14 551
Итого долгосрочные обязательства		214 228	186 764
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	47 349	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	16	68 283	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		278	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	14 636	14 035
Итого краткосрочные обязательства		130 546	137 454
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		344 774	324 218
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		978 339	938 137

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

И.о. Главного бухгалтера

К. В. Пермяков



29 августа 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	18	187 861	170 788	83 457	76 174
Государственные субсидии	19	6 479	5 520	3 176	2 466
Прочие операционные доходы		2 055	1 759	1 814	826
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(158 830)	(154 569)	(71 879)	(69 772)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		37 565	23 498	16 568	9 694
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(1 879)	(1 336)	(1 102)	(1 336)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(3 144)	(785)	(1 782)	506
Прибыль от операционной деятельности		32 542	21 377	13 684	8 864
Финансовые доходы	21	5 519	7 276	2 929	3 018
Финансовые расходы	21	(4 314)	(5 181)	(2 051)	(2 770)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий		558	1 449	74	834
Прибыль до налогообложения		34 305	24 921	14 636	9 946
Расходы по налогу на прибыль	14	(8 830)	(6 339)	(4 208)	(3 226)
Прибыль за период		25 475	18 582	10 428	6 720
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		26 714	21 662	12 546	9 898
Неконтролирующей доле участия		(1 239)	(3 080)	(2 118)	(3 178)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0728	0,0594	0,0341	0,0272
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	366 871	364 469	367 403	364 469



Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период	25 475	18 582	10 428	6 720
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(525)	(1 038)	(525)	(1 038)
Прочий совокупный (убыток) / доход	(35)	42	(766)	51
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(560)	(996)	(1 291)	(987)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	7	7 479	2 696	3 614
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	7 479	2 696	3 614	741
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период	6 919	1 700	2 323	(246)
Итого совокупный доход за период	32 394	20 282	12 751	6 474
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	33 749	23 702	15 000	9 995
Неконтролирующей доле участия	(1 355)	(3 420)	(2 249)	(3 521)



Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль до налогообложения	34 305	24 921
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20 12 061	11 157
Убыток от выбытия основных средств, нетто	20 120	210
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий	(558)	(1 449)
Прочие операционные доходы	(2 055)	(1 759)
Финансовые доходы	21 (5 519)	(7 276)
Финансовые расходы	21 4 314	5 181
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто	1 879	1 336
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	3 144	785
Расходы по пенсионному обеспечению	15	46
Прочие (доходы) / расходы	(170)	93
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств	47 536	33 245
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(2 831)	(4 843)
Уменьшение товарно-материальных запасов	577	852
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(5 053)	(1 072)
Увеличение задолженности по прочим налогам	580	224
Увеличение прочих внеоборотных активов	(740)	(355)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств	(677)	694
Уплаченный налог на прибыль	(7 873)	(5 595)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	31 519	23 150
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(24 558)	(39 530)
Поступления от продажи основных средств	48	615
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений	(9 620)	(31 470)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений	22 175	42 836
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	12 (6 998)	-
Поступления от продажи дочерних обществ	-	60
Выкуп акций дочернего общества	13 (414)	-
Проценты полученные	3 875	4 937
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(15 492)	(22 552)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления краткосрочных заемных средств	15 40 498	36 423
Поступления долгосрочных заемных средств	15 30 998	11 418
Погашение заемных средств	15 (59 255)	(31 208)
Проценты уплаченные	(9 628)	(9 089)
Платежи по финансовому лизингу	(273)	(333)
Дивиденды выплаченные	(223)	(6)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности	2 117	7 205
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов	(316)	(45)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	17 828	7 758
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	48 025	34 394
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9 65 853	42 152

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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 присоедине- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(362)	190 476	-	1 721	122 796	578 921	16 230	595 151
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	21 662	21 662	(3 080)	18 582
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	2 693	-	-	2 693	3	2 696
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(696)	-	(696)	(342)	(1 038)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	45	(1)	-	-	(1)	43	(1)	42
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	45	(1)	2 693	(696)	(1)	2 040	(340)	(1 700)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	45	(1)	2 693	(696)	21 661	23 702	(3 420)	20 282
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 897)	(5 897)	(8)	(5 905)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130	130
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(287)	-	-	287	-	-	-
На 30 июня 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(317)	190 188	2 693	1 025	138 847	596 726	12 932	609 658
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		-	-	-	-	-	-	7 416	-	-	7 416	63	7 479
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(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 «РАОЭС Востока»	13	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(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

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 теплоты.

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 оказывают негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствует 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. Рейтинг Российской Федерации сохранился на уровне «ниже инвестиционного».

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 2016 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2016 года Российской Федерации принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2015 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 теплоту;
- 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 осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации.



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

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 2015 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 2015 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 2015 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 2016 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 отчетности 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 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 9,8 процента на 31 декабря 2015 года до 8,75 процента на 30 июня 2016 года.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года и после этой даты и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в апреле 2016 года были выпущены поправки к МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению (обещание передать товары или услуги покупателю) в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (стороной, ответственной за организацию предоставления товара или услуги); и как определить, должна ли



выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения. В настоящее время Группа проводит оценку того, как поправки повлияют на финансовую отчетность.

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 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года		31 декабря 2015 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%
ООО «ЭСКБ»	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 теплоты 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 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	49,67%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	72,21%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 июня 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс» (на 31 декабря 2015 года: 1,81 процента).

** 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.

Доля в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ увеличилась в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа (Примечание 13).

**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 2016 года		31 декабря 2015 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»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	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 «ПАО 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 экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств 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.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, и по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО 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
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>51 999</i>	<i>45 504</i>	<i>87 793</i>	<i>2 565</i>	<i>187 861</i>	<i>-</i>	<i>187 861</i>
<i>продажа электроэнергии</i>	<i>37 644</i>	<i>44 951</i>	<i>54 219</i>	<i>302</i>	<i>137 116</i>	<i>-</i>	<i>137 116</i>
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	<i>93</i>	<i>-</i>	<i>22 726</i>	<i>-</i>	<i>22 819</i>	<i>-</i>	<i>22 819</i>
<i>продажа мощности</i>	<i>13 909</i>	<i>-</i>	<i>3 107</i>	<i>207</i>	<i>17 223</i>	<i>-</i>	<i>17 223</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>353</i>	<i>553</i>	<i>7 741</i>	<i>2 056</i>	<i>10 703</i>	<i>-</i>	<i>10 703</i>
<i>от внутригрупповых операций</i>	<i>5 215</i>	<i>16</i>	<i>155</i>	<i>8 457</i>	<i>13 843</i>	<i>(13 843)</i>	<i>-</i>
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)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	<i>(1 398)</i>	<i>-</i>	<i>(481)</i>	<i>-</i>	<i>(1 879)</i>	<i>-</i>	<i>(1 879)</i>
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	<i>(786)</i>	<i>(902)</i>	<i>(1 437)</i>	<i>(19)</i>	<i>(3 144)</i>	<i>-</i>	<i>(3 144)</i>
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>44</i>	<i>(9)</i>	<i>(151)</i>	<i>(5)</i>	<i>(121)</i>	<i>1</i>	<i>(120)</i>
<i>убыток от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(6)</i>	<i>-</i>	<i>(6)</i>	<i>(4)</i>	<i>(10)</i>
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	30 614	260	2 473	41	33 388	(846)	32 542
Финансовые доходы							5 519
Финансовые расходы							(4 314)
Прибыль в отношении 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 30 июня 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	120 483	3 037	78 743	5 533	207 796	-	207 796

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	48 292	42 965	81 167	11 168	183 592	(12 804)	170 788
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>43 670</i>	<i>42 960</i>	<i>81 033</i>	<i>3 125</i>	<i>170 788</i>	<i>-</i>	<i>170 788</i>
<i>продажа электроэнергии</i>	<i>30 504</i>	<i>42 453</i>	<i>51 007</i>	<i>218</i>	<i>124 182</i>	<i>-</i>	<i>124 182</i>
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	<i>81</i>	<i>-</i>	<i>20 061</i>	<i>-</i>	<i>20 142</i>	<i>-</i>	<i>20 142</i>
<i>продажа мощности</i>	<i>12 582</i>	<i>-</i>	<i>3 041</i>	<i>182</i>	<i>15 805</i>	<i>-</i>	<i>15 805</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>503</i>	<i>507</i>	<i>6 924</i>	<i>2 725</i>	<i>10 659</i>	<i>-</i>	<i>10 659</i>
<i>от внутригрупповых операций</i>	<i>4 622</i>	<i>5</i>	<i>134</i>	<i>8 043</i>	<i>12 804</i>	<i>(12 804)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	-	5 505	15	5 520	-	5 520
Прочие операционные доходы	-	-	284	246	530	-	530
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(18 604)	(41 411)	(82 778)	(12 485)	(155 278)	12 107	(143 171)
EBITDA	29 688	1 554	4 178	(1 056)	34 364	(697)	33 667
Страхование возмещение	-	-	-	760	760	-	760
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 298)	(348)	(3 837)	(777)	(11 260)	103	(11 157)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(291)	(348)	(873)	(366)	(1 878)	(15)	(1 893)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	<i>(961)</i>	<i>-</i>	<i>(375)</i>	<i>-</i>	<i>(1 336)</i>	<i>-</i>	<i>(1 336)</i>
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	<i>924</i>	<i>(344)</i>	<i>(1 146)</i>	<i>(219)</i>	<i>(785)</i>	<i>-</i>	<i>(785)</i>
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(175)</i>	<i>(4)</i>	<i>20</i>	<i>(147)</i>	<i>(306)</i>	<i>96</i>	<i>(210)</i>
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто</i>	<i>(79)</i>	<i>-</i>	<i>628</i>	<i>-</i>	<i>549</i>	<i>(111)</i>	<i>438</i>
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	23 099	858	(532)	(1 439)	21 986	(609)	21 377
Финансовые доходы							7 276
Финансовые расходы							(5 181)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 449
Прибыль до налогообложения							24 921
Расходы по налогу на прибыль							(6 339)
Прибыль за период							18 582
Капитальные расходы	16 080	40	6 809	26 291	49 220	(438)	48 782

На 31 декабря 2015 года

Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	121 861	1 847	68 019	5 666	197 393	-	197 393
--	----------------	--------------	---------------	--------------	----------------	----------	----------------

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	30 117	19 294	35 191	6 248	90 850	(7 393)	83 457
<i>включая:</i>							
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 теплоты 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
Страхование 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)
<i>в том числе:</i>							
убыток от экономического обесценения основных средств	(794)	-	(308)	-	(1 102)	-	(1 102)
(начисление) / восстановление убытка 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)
Прибыль в отношении 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

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	25 794	18 031	32 794	6 215	82 834	(6 660)	76 174
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	23 685	18 029	32 746	1 714	76 174	-	76 174
<i>продажа электроэнергии</i>	17 397	17 775	21 528	108	56 808	-	56 808
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	25	-	6 273	-	6 298	-	6 298
<i>продажа мощности</i>	5 798	-	1 719	95	7 612	-	7 612
<i>прочая выручка</i>	465	254	3 226	1 511	5 456	-	5 456
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 109	2	48	4 501	6 660	(6 660)	-
Государственные субсидии	-	-	2 457	9	2 466	-	2 466
Прочие операционные доходы	-	-	49	16	65	1	66
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 741)	(17 427)	(36 611)	(6 660)	(70 439)	6 288	(64 151)
EBITDA	16 053	604	(1 311)	(420)	14 926	(371)	14 555
Страхование возмещение	-	-	-	760	760	-	760
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 186)	(175)	(1 837)	(328)	(5 526)	52	(5 474)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	202	129	(1 062)	(227)	(958)	(19)	(977)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(961)	-	(375)	-	(1 336)	-	(1 336)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 341	133	(767)	(201)	506	-	506
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(99)	(4)	(3)	(26)	(132)	16	(116)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто</i>	(79)	-	83	-	4	(35)	(31)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	13 069	558	(4 210)	(215)	9 202	(338)	8 864
Финансовые доходы							3 018
Финансовые расходы							(2 770)
Прибыль в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий							834
Прибыль до налогообложения							9 946
Расходы по налогу на прибыль							(3 226)
Прибыль за период							6 720
Капитальные расходы	10 481	20	3 359	13 518	27 378	122	27 500

**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.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, являлись совместные предприятия и ассоциированные организации Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

Раскрытие информации по операциям Группы со связанными сторонами представляется агрегированно, при этом в каждом отчетном периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Векселя к получению	5 982	5 711
Авансы выданные	5 794	-
Займы выданные	2 403	2 725
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	812	86	85	24
Прочая выручка	161	263	83	138
Покупная электроэнергия и мощность	1 463	1 080	612	410

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	583	440
Кредиторская задолженность	709	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 467	1 300	550	518
Прочая выручка	70	78	32	39
Покупная электроэнергия и мощность	11	12	4	4
Расходы на аренду	245	225	132	149



Предприятия, контролируемые государством

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

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, контролируемыми государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплотехнологии предприятиям, контролируемым государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплотехнологии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2016 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 6 479 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 5 520 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 176 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2 466 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: около 55 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 2016 года, составила 614 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 443 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 454 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 134 млн рублей).

**Примечание 6. Основные средства**

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)						
Начальное 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)
Начислено за период	(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
Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Переклассификация	(174)	133	(1 954)	2 401	(406)	-
Поступления	16	40	536	47 974	216	48 782
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(404)	(72)	(170)	(1 393)
Передача	670	8 888	15 263	(25 044)	223	-
Выбытия и списания	(29)	(5)	(554)	(245)	(149)	(982)
Сальдо на 30 июня 2015 года	81 124	387 480	239 024	281 135	14 639	1 003 402
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Начисление убытка от обесценения	(9)	(7)	(109)	(1 203)	(8)	(1 336)
Начислено за период	(713)	(4 122)	(5 587)	-	(334)	(10 756)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	290	179	326	72	153	1 020
Передача	(78)	(2 250)	(1 038)	3 380	(14)	-
Выбытия и списания	11	5	399	22	92	529
Сальдо на 30 июня 2015 года	(30 003)	(122 606)	(95 170)	(26 791)	(6 778)	(281 348)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	51 121	264 874	143 854	254 344	7 861	722 054
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	51 606	262 291	136 976	227 059	8 258	686 190

На 30 июня 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 741 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 7 793 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 2016 года сумма таких авансов составила 52 449 млн рублей (31 декабря 2015 года: 59 531 млн рублей).



Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 7 109 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 6 188 млн рублей, ставка капитализации составила 9,91 процент).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 264 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 133 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие 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 2015 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 879 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 336 млн рублей).

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 июня 2016 года все страховые компании завершили выплаты по данному страховому случаю.

В составе Прочих операционных доходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «СОГАЗ» в размере 1 383 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 540 млн рублей) и от АО «АльфаСтрахование» в размере 353 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 220 млн рублей).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 13 млн рублей. Также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 587 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 июня 2016 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

**Примечание 7. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

	30 июня 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	12 798	4,92%	5 606
ПАО «Россети»	0,28%	348	0,28%	228
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	260	0,13%	99
Прочие	-	210	-	161
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		13 616		6 094

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя	38 492	38 189
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 725)	(16 946)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 742	7 218
НДС к возмещению	2 440	2 546
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	2 117	2 164
Гудвил	481	481
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	277	553
Прочие внеоборотные активы	8 936	8 440
Итого прочие внеоборотные активы	21 993	21 402

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Эквиваленты денежных средств	51 437	36 137
Денежные средства на банковских счетах	14 391	11 857
Денежные средства в кассе	25	31
Итого денежные средства и их эквиваленты	65 853	48 025

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	55 926	55 075
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(22 786)	(20 158)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	33 140	34 917
НДС к возмещению	8 052	8 156
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	6 900	3 540
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(980)	(1 021)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	5 920	2 519
Прочая дебиторская задолженность	7 424	7 248
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 412)	(3 194)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 012	4 054
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	51 124	49 646

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	12 416	14 291
Сырье и материалы	7 485	6 555
Запасные части	2 983	2 782
Прочие материалы	711	606
Итого товарно-материальные запасы до списания	23 595	24 234
Списание товарно-материальных запасов	(231)	(235)
Итого товарно-материальные запасы	23 364	23 999

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	6 998	-
Депозиты и векселя	6 637	19 532
Займы выданные	2 396	2 728
Прочие краткосрочные инвестиции	243	314
Итого прочие оборотные активы	16 274	22 574

Остаток целевых денежных средств в размере 6 998 млн рублей, полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2016 года размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве.

Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
30 июня 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2016 года составили 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей (31 декабря 2015 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, 2 934 258 766 штук собственных акций Общества были переданы акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» в качестве компенсации за приобретенные Группой акции дочернего общества в рамках объявленной добровольной оферты о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано ниже.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока». 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного предложения, 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.

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» позволили Группе направить оставшимся владельцам обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» требование о принудительном выкупе.



По требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» дополнительно приобретено 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. 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.

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. 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).

26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 897 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 238 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 8 млн рублей).

Примечание 14. 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 2016 года, составила 26 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 25 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий налог на прибыль	6 677	5 013	2 771	1 983
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 153	1 326	1 437	1 243
Итого расходы по налогу на прибыль	8 830	6 339	4 208	3 226

**Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	2016–2027	46 310	47 865
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 635	20 635
ЕБРР	2016–2027	19 780	20 280
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 843	15 840
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 328	-
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	12 420	4 522
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 215	10 214
ПАО «Росбанк»	2016–2018	7 291	4 909
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 867	6 585
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	5 538	6 252
Банк «ГПБ» (АО)	2016–2018	3 329	469
Органы муниципальной власти Камчатского края	2016–2034	1 583	1 535
ASIAN Development bank	2017–2026	1 512	1 787
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 022	1 212
ПАО Банк «Возрождение»	2017	440	440
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016/2021**	255	15 240
Прочие долгосрочные заемные средства	-	973	964
Обязательства по финансовой аренде	-	2 104	2 262
Итого		170 445	161 011
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(9 458)	(25 159)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(540)	(673)
Итого долгосрочные заемные средства		160 447	135 179

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

** 22 апреля 2016 года держатели облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело 14 750 061 штук облигаций номинальной стоимостью 14 750 млн рублей. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году со ставкой купонного дохода 9,5 процента годовых.

Размещение облигаций. В апреле 2016 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-ПО4 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 10,35 процента годовых.

**Краткосрочные заемные средства**

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	13 092	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	11 366	7 038
ПАО «Росбанк»	5 028	6 776
ПАО «Банк ВТБ»	2 547	-
АО «Райффайзенбанк»	2 412	-
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	681	966
ОАО «АБ «Россия»	647	-
АО «Альфа-Банк»	-	501
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9 458	25 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	540	673
Прочие краткосрочные заемные средства	828	683
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	47 349	62 214
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	3 120	2 942

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	31 514	33 475
Дивиденды к уплате	14 379	86
Задолженность перед персоналом	8 218	8 410
Авансы полученные	8 086	9 849
Задолженность по договорам факторинга	3 058	4 071
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	2 108
Прочая кредиторская задолженность	3 025	2 308
Итого кредиторская задолженность и начисления	68 283	60 307

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	8 327	8 085
Страховые взносы	3 242	2 864
Налог на имущество	2 204	2 159
Прочие налоги	863	927
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	14 636	14 035

Примечание 18. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Продажа электроэнергии	137 116	124 182	62 848	56 808
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 819	20 142	7 023	6 298
Продажа мощности	17 223	15 805	8 351	7 612
Прочая выручка	10 703	10 659	5 235	5 456
Итого выручка	187 861	170 788	83 457	76 174

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 убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 479 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 5 520 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 176 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2 466 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области 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	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	35 986	35 899	17 699	18 065
Расходы на топливо	30 262	28 760	10 830	10 269
Покупная электроэнергия и мощность	29 365	30 485	12 075	12 622
Расходы на распределение электроэнергии	22 600	20 724	9 916	9 189
Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 061	11 157	5 867	5 474
Налоги, кроме налога на прибыль	5 042	4 854	2 567	2 399
Прочие материалы	3 518	3 710	2 053	2 034
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 825	1 809	910	902
Ремонт и техническое обслуживание	1 823	1 486	1 240	990
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 793	1 590	755	628
Расходы на охрану	1 698	1 630	867	865
Расходы на аренду	1 037	1 066	515	557
Расходы на страхование	1 031	801	511	416
Услуги субподрядчиков	969	1 808	591	1 025
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	793	1 134	621	735
Транспортные расходы	789	396	314	194
Прочие услуги сторонних организаций	3 439	3 031	1 869	1 448
Расходы на водопользование	1 609	1 409	828	723
Расходы на социальную сферу	727	727	622	500
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	157	141	80	80
Убыток от выбытия основных средств, нетто	120	210	109	116
Прочие расходы	2 186	1 742	1 040	541
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	158 830	154 569	71 879	69 772

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	3 770	5 230	1 835	2 439
Положительные курсовые разницы	1 425	1 874	1 012	552
Доходы по дисконтированию	131	143	38	25
Прочие доходы	193	29	44	2
Итого финансовые доходы	5 519	7 276	2 929	3 018
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(3 075)	(3 324)	(1 738)	(1 642)
Отрицательные курсовые разницы	(368)	(425)	-	(256)
Расходы по дисконтированию	(210)	(747)	(118)	(327)
Расходы по финансовой аренде	(165)	(116)	(78)	(29)
Прочие расходы	(496)	(569)	(117)	(516)
Итого финансовые расходы	(4 314)	(5 181)	(2 051)	(2 770)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	366 871	364 469	367 403	364 469
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	26 714	21 662	12 546	9 898
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0728	0,0594	0,0341	0,0272

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций определен на 2016–2018 гг. в размере 325 764 млн рублей (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

По состоянию на 30 июня 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 292 416 млн рублей, в том числе: второе полугодие 2016 года – 105 178 млн рублей, 2017 год – 111 827 млн рублей, 2018 год – 75 411 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций, а также строительством новых электростанций: Саратовской ГЭС в размере 20 376 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 17 611 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 11 267 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 968 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 22 753 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 13 355 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 8 360 млн рублей, Загорской ГАЭС – 2 в размере 7 248 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 состояние 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. 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

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 хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2016 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. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 705 млн рублей по состоянию на 30 июня 2016 года (31 декабря 2015 года: 683 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 2016 года	31 декабря 2015 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 067	27 398
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	34	77
Итого гарантии выданные	27 101	27 475

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 2015 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 2016 года и 31 декабря 2015 года:

На 30 июня 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	8 362	-	8 362
Векселя	7 742	-	7 742
Долгосрочные займы выданные	606	-	606
Беспоставочные свопы	14	-	14
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	13 616	13 616
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	36 657	-	36 657
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 140	-	33 140
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 517	-	3 517
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	16 045		16 045
Целевые денежные средства	6 998	-	6 998
Депозиты и векселя	6 637	-	6 637
Краткосрочные займы выданные	2 396	-	2 396
Беспоставочные свопы	14	-	14
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	65 853	-	65 853
Итого финансовые активы	126 917	13 616	140 533
Итого нефинансовые активы			837 806
Итого активы			978 339



На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 896	-	7 896
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	6 094	6 094
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	38 383	-	38 383
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	22 291	-	22 291
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	48 025	-	48 025
Итого финансовые активы	116 595	6 094	122 689
Итого нефинансовые активы			814 660
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			788
Итого активы			938 137

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), 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 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	13 567	-	49	13 616
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	485 954	485 954
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	13 567	-	486 003	499 570



На 31 декабря 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	6 094
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	479 427	479 427
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	6 057	-	479 464	485 521

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

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 и их эквивалентов, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и 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 2016 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 138 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: балансовая стоимость превышала справедливую на 763 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2016 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 798 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: на 7 121 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.