



ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ),
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

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

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность	8
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	9
Примечание 3.	Основные дочерние общества	10
Примечание 4.	Информация по сегментам	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	17
Примечание 6.	Основные средства	19
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы	20
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты	20
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы	21
Примечание 11.	Капитал	21
Примечание 12.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	22
Примечание 13.	Прочие долгосрочные обязательства	23
Примечание 14.	Кредиторская задолженность и начисления	23
Примечание 15.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	23
Примечание 16.	Налог на прибыль	24
Примечание 17.	Выручка	24
Примечание 18.	Государственные субсидии	24
Примечание 19.	Операционные расходы	25
Примечание 20.	Финансовые доходы, расходы	26
Примечание 21.	Прибыль на акцию	26
Примечание 22.	Договорные и условные обязательства	26
Примечание 23.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	28
Примечание 24.	Справедливая стоимость активов и обязательств	29
Примечание 25.	События после отчетной даты	30

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	106 310	100 083
Финансовые вложения в ассоциированные организации		1 122	1 113
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		473	262
Отложенные налоговые активы		1 335	1 192
Прочие внеоборотные активы	7	2 718	2 223
Итого внеоборотные активы		111 958	104 873
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	4 310	10 970
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		606	218
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	25 090	26 086
Товарно-материальные запасы	10	23 632	20 287
Прочие оборотные активы		4 089	77
Итого оборотные активы		57 727	57 638
ИТОГО АКТИВЫ		169 685	162 511
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции	11	(2 783)	(410)
Обязательство по выкупу собственных акций	11	-	(2 460)
Резерв по переоценке основных средств		7 970	7 995
Непокрытый убыток и прочие резервы		(20 551)	(17 409)
Капитал акционеров материнской компании		7 353	10 433
Неконтролирующая доля участия		4 016	5 792
Итого капитал		11 369	16 225
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 651	2 571
Долгосрочные заемные средства	12	69 373	48 312
Прочие долгосрочные обязательства	13	7 743	6 885
Итого долгосрочные обязательства		79 767	57 768
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	45 162	43 344
Кредиторская задолженность и начисления	14	28 820	34 923
Задолженность по обязательству по выкупу собственных акций	11	3	2 482
Текущие обязательства по налогу на прибыль		63	612
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	4 501	7 157
Итого краткосрочные обязательства		78 549	88 518
Итого обязательства		158 316	146 286
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		169 685	162 511

Первый заместитель генерального директора
исполнительный директор

Главный бухгалтер



Н.Л. Запрыгаева

Ю.Г. Медведева

12 декабря 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	17	121 021	112 466	33 073	31 299
Государственные субсидии	18	10 164	8 159	3 723	2 654
Операционные расходы (без учета убытка от экономического обесценения основных средств)	19	(128 453)	(124 566)	(37 024)	(36 874)
Убыток от экономического обесценения основных средств	6	(1 177)	(964)	(696)	(589)
Прочие операционные доходы		400	871	406	8
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		1 955	(4 034)	(518)	(3 502)
Финансовые доходы	20	1 102	1 704	284	667
Финансовые расходы	20	(8 108)	(7 961)	(2 747)	(2 689)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных организаций		9	56	11	(60)
Убыток до налогообложения		(5 042)	(10 235)	(2 970)	(5 584)
Доходы /(расходы) по налогу на прибыль	16	83	(263)	823	(107)
Убыток за период		(4 959)	(10 498)	(2 147)	(5 691)
Причитающийся:					
Акционерам материнской компании		(3 063)	(4 865)	(1 643)	(2 907)
Неконтролирующей доле участия		(1 896)	(5 633)	(504)	(2 784)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	21	(0,0776)	(0,1090)	(0,0428)	(0,0652)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	21	37 822	42 538	36 950	42 538
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)	21	1 629	2 075	1 416	2 075

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Убыток за период	(4 959)	(10 498)	(2 147)	(5 691)
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка основных средств, за вычетом налогов	30	(2)	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	(392)	(673)	-	-
Итого статьи которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(362)	(675)	-	-
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налогов	258	-	39	-
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	(90)	-	-	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	168	-	39	-
Итого прочий совокупный (убыток)/прибыль за период	(194)	(675)	39	-
Итого совокупный убыток за период	(5 153)	(11 173)	(2 108)	(5 691)
Причитающийся:				
Акционерам материнской компании	(3 167)	(5 223)	(1 621)	(3 838)
Неконтролирующей доле участия	(1 986)	(5 950)	(487)	(3 193)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(5 042)	(10 235)
Амортизация основных средств	19	5 882	5 862
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств		1 177	964
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	19	117	(8)
Финансовые расходы, нетто	20	7 006	6 257
Прибыль от выбытия дочерних обществ		(400)	(871)
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	19	1 604	965
Доля в прибыли зависимых компаний		(9)	(56)
Прочие (доходы)/расходы		(54)	82
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		10 281	2 960
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(953)	(2 119)
Увеличение товарно-материальных запасов (Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		(3 477)	(4 050)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(5 885)	1 561
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(2 357)	(2 098)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(3 953)	98
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		(207)	(22)
Налог на прибыль уплаченный		155	780
Налог на прибыль уплаченный		(928)	(414)
Итого использование денежных средств в текущей деятельности		(7 314)	(3 304)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(11 934)	(10 464)
Приобретение акций материнской компании для обмена в рамках оферты		(1 846)	-
Поступления от продажи основных средств		58	125
Проценты полученные		795	1 222
Займы выданные, открытие депозитных счетов		-	(3 507)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		1	2 409
Поступления от продажи инвестиций		-	81
Поступления от продажи финансовых вложений в дочерние общества		-	60
Выбытие денежных средств и их эквивалентов в связи с выбытием дочерних обществ		-	(8)
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(12 926)	(10 082)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		77 314	49 433
Погашение заемных средств		(54 105)	(30 010)
Проценты уплаченные		(8 517)	(8 177)
Выкуп собственных акций		(414)	-
Платежи по финансовому лизингу		(400)	(483)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		13 878	10 763
(Отрицательные) / положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(298)	327
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(6 660)	(2 296)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	10 970	12 572
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	4 310	10 276

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Обязательство по выкупу собственных акций	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 01 января 2015 года	22 717	(410)	-	-	8 023	1 895	(15 109)	17 116	9 972	27 088
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	(4 865)	(4 865)	(5 633)	(10 498)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	(357)	-	(357)	(316)	(673)
Изменение резерва по переоценке в связи с переоценкой резерва на рекультивацию	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)	(1)	(2)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(1)	(357)	-	(358)	(317)	(675)
Итого совокупный убыток за период	-	-	-	-	(1)	(357)	(4 865)	(5 223)	(5 950)	(11 173)
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(28)	-	28	-	-	-
Изменение неконтролирующей доли в связи с выбытием дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
На 30 сентября 2015 года	22 717	(410)	-	-	7 994	1 538	(19 946)	11 893	4 029	15 922
На 01 января 2016 года	22 717	(410)	(2 460)	-	7 995	1 394	(18 803)	10 433	5 792	16 225
Убыток за период	-	-	-	-	-	-	(3 063)	(3 063)	(1 896)	(4 959)
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	-	-	-	178	-	-	-	178	80	258
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	-	-	(90)	-	-	-	(90)	-	(90)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	(207)	-	(207)	(185)	(392)
Изменение резерва по переоценке в связи с обесценением и переоценкой резерва на рекультивацию	-	-	-	-	15	-	-	15	15	30
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	88	15	(207)	-	(104)	(90)	(194)
Итого совокупный убыток за период	-	-	-	88	15	(207)	(3 063)	(3 167)	(1 986)	(5 153)
Выкуп собственных акций	-	(2 373)	2 366	-	-	-	-	(7)	-	(7)
Переоценка обязательства по выкупу собственных акций	-	-	94	-	-	-	-	94	-	94
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(40)	-	40	-	-	-
Изменение неконтролирующей доли в связи с выбытием дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	-	-	210	210
На 30 сентября 2016 года	22 717	(2 783)	-	88	7 970	1 187	(21 826)	7 353	4 016	11 369

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность

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

По состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года 84,39% акций Компании принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании допущены к торгам на Московской Бирже. В результате проведенной процедуры добровольного и принудительного выкупа акций компании (Примечание 11), по состоянию на 30 сентября 2016 года ПАО «РусГидро» и дочерним компаниям Группы принадлежит 99,98% акций Компании. С июня 2016 года операции с акциями Компании на бирже не проводятся.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на соответствующий период регулирования.

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 в 2015 и 2016 годах. 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. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «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.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, 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, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточные периоды.

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

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

Принцип соответствия. 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).

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.

Учетная политика. 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 оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 16) 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 сентября 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 сентября 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 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года 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 дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
ПАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
АО «ДГК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
АО «ДРСК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ПАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	49,00
ПАО «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	49,37
ОАО «Сахалинэнерго»	57,82	57,82	57,82	57,82

* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

Изменения в структуре Группы

В течение 9 месяцев 2016 года

14 января 2016 года дочерняя компания Группы ООО «Дом-21 век» было признано банкротом. Убыток от выбытия ООО «Дом-21 век» составил 6 млн рублей. ООО «Дом-21 век» оказывало услуги управляющей компании по обслуживанию многоквартирных домов.

15 августа 2016 года дочерняя компания Группы АО «ХРСК» была признано банкротом. На дату выбытия, величина чистых активов выбывшей компании была отрицательной и составила 543 млн рублей. Прибыль от выбытия АО «ХРСК» составила 406 млн рублей.



До даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывших дочерних компаний составил 334 млн рублей. В результате данных операций неконтролирующая доля участия уменьшилась на 210 млн рублей.

В течение 9 месяцев 2015 года

23 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго». Сумма сделки составила 210 млн рублей. На дату сделки было оплачено 35 млн рублей. На оставшуюся часть предоставлена рассрочка оплаты до июля 2017 года. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров Компании (Протокол от 28 ноября 2014 года № 113). Величина чистых активов ОАО «Дальтехэнерго» на момент выбытия была отрицательной и составляла 548 млн рублей, включая займы от компаний Группы в сумме 425 млн рублей. Прибыль от продажи составила 758 млн рублей и была отражена в составе прочих операционных доходов.

В связи с подачей иска о признании ОАО «Дальтехэнерго» банкротом, руководство Группы решило начислить резерв по сомнительным долгам на всю сумму займов, выданных Группой ОАО «Дальтехэнерго» в размере 425 млн рублей. Дебиторская задолженность от продажи акций составляет 175 млн рублей.

24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод». Сумма сделки составила 25 млн рублей. Вся сумма полностью оплачена денежными средствами. Продажа компании осуществлена в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 19 декабря 2014 года № 230). Величина чистых активов ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» на момент выбытия составляла 3 млн рублей. Прибыль от продажи составила 22 млн рублей.

В течение 9 месяцев 2015 года ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами, также 5 июня 2015 года было ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремсервис». Прибыль от выбытия ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания», ОАО «Камчатскэнергоремсервис» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» составила 91 млн рублей.

До даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывших дочерних компаний составил 37 млн рублей. В результате данных операций неконтролирующая доля участия изменилась на 5 млн рублей.

ОАО «Дальтехэнерго», ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», ОАО «Камчатскэнергоремсервис» оказывали услуги по строительству и ремонту, ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» занималось реализацией электроэнергии потребителям Амурской области, в настоящее время данная функция перешла к ПАО «ДЭК», АО «ОЛ Амурская жемчужина» оказывало рекреационные услуги.

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 следующих отчетных сегментов:

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ПАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (АО «ДГК» и АО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области и южной части Республики Саха (Якутия), а также прочие дочерние общества ПАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;



- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ПАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ОАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ПАО «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Прочие сегменты – 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 амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. 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 девять месяцев и за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года, и по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев закончившихся 30 сентября 2016 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	133 780	8 604	9 185	6 808	26 022	2 689	187 088	(66 067)	121 021
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	77 581	8 599	8 744	6 769	17 797	1 531	121 021	-	121 021
<i>продажа мощности</i>	46 675	4 125	5 914	5 646	13 203	498	76 061	-	76 061
<i>продажа теплоты</i>	5 830	-	-	-	-	247	6 077	-	6 077
<i>продажа теплоэнергии</i>	14 728	4 391	2 732	826	2 906	-	25 583	-	25 583
<i>прочая выручка</i>	10 348	83	98	297	1 688	786	13 300	-	13 300
<i>от внутригрупповых операций</i>	56 199	5	441	39	8 225	1 158	66 067	(66 067)	-
Государственные субсидии	368	4 093	1 504	673	3 330	196	10 164	-	10 164
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(128 923)	(11 634)	(10 257)	(6 306)	(27 134)	(2 869)	(187 123)	66 273	(120 850)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(45 870)	(43)	(304)	(308)	(8 297)	(213)	(55 035)	55 035	-
ЕБИТДА	5 225	1 063	432	1 175	2 218	16	10 129	206	10 335
Амортизация основных средств	(3 839)	(52)	(245)	(410)	(1 077)	(337)	(5 960)	78	(5 882)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(467)	(1 193)	54	(69)	(507)	(322)	(2 504)	6	(2 498)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль от восстановления обесценения/ (убыток) от обесценения дебиторской задолженности нетто</i>	(520)	(434)	109	(65)	(508)	(186)	(1 604)	-	(1 604)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств нетто</i>	7	14	(5)	(4)	1	(136)	(123)	6	(117)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(360)	(767)	(50)	-	-	-	(1 177)	-	(1 177)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия дочерних компаний</i>	406	(6)	-	-	-	-	400	-	400
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	919	(182)	241	696	634	(643)	1 665	290	1 955
Финансовые доходы									1 102
Финансовые расходы									(8 108)
Доля в прибыли зависимых обществ									9
Убыток до налогообложения									(5 042)
Доходы по налогу на прибыль									83
Убыток за период									(4 959)
Капитальные затраты	4 971	851	506	683	2 018	5 295	14 324	-	14 324
На 30 сентября 2016 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(70 872)	(6 919)	(4 552)	(3 331)	(14 126)	(14 735)	(114 535)	-	(114 535)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	123 518	7 652	7 926	6 105	25 196	3 284	173 681	(61 215)	112 466
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	70 533	7 603	7 567	6 071	18 398	2 294	112 466	-	112 466
<i>продажа мощности</i>	43 508	3 663	4 911	5 089	14 826	620	72 617	-	72 617
<i>продажа теплоты</i>	5 212	-	-	-	-	238	5 450	-	5 450
<i>продажа теплоты</i>	13 135	3 833	2 493	757	2 670	-	22 888	-	22 888
<i>прочая выручка</i>	8 678	107	163	225	902	1 436	11 511	-	11 511
<i>от внутригрупповых операций</i>	52 985	49	359	34	6 798	990	61 215	(61 215)	-
Государственные субсидии	307	3 283	858	649	2 829	233	8 159	-	8 159
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(123 132)	(11 032)	(10 367)	(5 850)	(25 477)	(3 325)	(179 183)	61 436	(117 747)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(43 994)	(83)	(276)	(217)	(7 221)	(129)	(51 920)	51 920	-
Прочие операционные доходы	25	-	-	-	-	210	235	-	235
ЕБИТДА	718	(97)	(1 583)	904	2 548	402	2 892	221	3 113
Амортизация основных средств	(3 879)	(40)	(256)	(475)	(977)	(341)	(5 968)	106	(5 862)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(652)	(569)	(24)	(66)	1	17	(1 293)	8	(1 285)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль от восстановления обесценения/ (убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(165)	(198)	13	(67)	(27)	(521)	(965)	-	(965)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(17)	-	5	1	28	(17)	-	8	8
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(502)	(420)	(42)	-	-	-	(964)	-	(964)
<i>Прочие операционные доходы</i>	32	49	-	-	-	555	636	-	636
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(3 813)	(706)	(1 863)	363	1 572	78	(4 369)	335	(4 034)
Финансовые доходы									1 704
Финансовые расходы									(7 961)
Доля в прибыли зависимых обществ									56
Убыток до налогообложения									(10 235)
Расходы по налогу на прибыль									(263)
Убыток за период									(10 498)
Капитальные затраты	5 021	480	383	568	1 751	4 305	12 508	-	12 508
На 31 декабря 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(60 329)	(6 009)	(2 591)	(3 489)	(9 391)	(9 847)	(91 656)	-	(91 656)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца закончившихся 30 сентября 2016 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	39 213	1 748	2 894	1 836	7 374	970	54 035	(20 962)	33 073
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	21 232	1 748	2 760	1 822	4 889	622	33 073	-	33 073
<i>продажа мощности</i>	12 628	1 306	2 137	1 663	3 829	156	21 719	-	21 719
<i>продажа теплоты</i>	2 900	-	-	-	-	71	2 971	-	2 971
<i>продажа теплоэнергии</i>	1 370	410	622	42	412	-	2 856	-	2 856
<i>прочая выручка</i>	4 334	32	1	117	648	395	5 527	-	5 527
<i>от внутригрупповых операций</i>	17 981	-	134	14	2 485	348	20 962	(20 962)	-
Государственные субсидии	140	1 295	1 008	274	958	48	3 723	-	3 723
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(38 600)	(3 236)	(2 877)	(2 099)	(8 215)	(982)	(56 009)	21 008	(35 001)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(12 578)	(13)	(71)	(102)	(2 193)	(62)	(15 019)	15 019	-
ЕБИТДА	753	(193)	1 025	11	117	36	1 749	46	1 795
Амортизация основных средств	(1 223)	(14)	(65)	(156)	(358)	(102)	(1 918)	28	(1 890)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	94	(470)	16	17	(83)	3	(423)	-	(423)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль от восстановления обесценения/ (убыток) от обесценения дебиторской задолженности нетто</i>	(40)	(82)	26	20	(83)	(8)	(167)	-	(167)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств нетто</i>	22	4	-	(3)	-	11	34	-	34
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(294)	(392)	(10)	-	-	-	(696)	-	(696)
<i>Прибыль от выбытия дочерних компаний</i>	406	-	-	-	-	-	406	-	406
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(376)	(677)	976	(128)	(324)	(63)	(592)	74	(518)
Финансовые доходы									284
Финансовые расходы									(2 747)
Доля в прибыли зависимых обществ									11
Убыток до налогообложения									(2 970)
Доходы по налогу на прибыль									823
Убыток за период									(2 147)
Капитальные затраты	2 189	461	201	526	808	1 856	6 041	-	6 041
На 30 сентября 2016 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(70 872)	(6 919)	(4 552)	(3 331)	(14 126)	(14 735)	(114 535)	-	(114 535)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	37 101	1 782	2 379	1 766	6 937	1 482	51 447	(20 148)	31 299
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	19 350	1 774	2 273	1 757	4 951	1 194	31 299	-	31 299
<i>продажа мощности</i>	12 606	1 233	1 643	1 629	4 214	165	21 490	-	21 490
<i>продажа теплоты</i>	2 338	-	-	-	-	72	2 410	-	2 410
<i>продажа теплоты</i>	1 313	490	576	45	402	-	2 826	-	2 826
<i>прочая выручка</i>	3 093	51	54	83	335	957	4 573	-	4 573
<i>от внутригрупповых операций</i>	17 751	8	106	9	1 986	288	20 148	(20 148)	-
Государственные субсидии	103	996	313	277	891	74	2 654	-	2 654
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(38 459)	(3 250)	(2 867)	(1 839)	(7 260)	(1 507)	(55 182)	20 164	(35 018)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(12 649)	(20)	(102)	(70)	(1 858)	(57)	(14 756)	14 756	-
ЕБИТДА	(1 255)	(472)	(175)	204	568	49	(1 081)	16	(1 065)
Амортизация основных средств	(1 379)	(15)	(91)	(141)	(338)	(121)	(2 085)	60	(2 025)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(120)	(323)	(76)	(15)	171	(49)	(412)	-	(412)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль от восстановления обесценения/ (убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	153	(19)	(34)	(9)	131	(41)	181	-	181
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(29)	(2)	-	(6)	40	(15)	(12)	-	(12)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(244)	(303)	-	-	-	-	(589)	-	(589)
<i>Прочие операционные доходы</i>	-	1	-	-	-	7	8	-	8
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(2 754)	(810)	(342)	48	401	(121)	(3 578)	76	(3 502)
Финансовые доходы									667
Финансовые расходы									(2 689)
Доля в убытке зависимых обществ									(60)
Убыток до налогообложения									(5 584)
Расходы по налогу на прибыль									(107)
Убыток за период									(5 691)
Капитальные затраты	2 311	296	227	326	601	1 938	5 699	-	5 699
На 31 декабря 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(60 329)	(6 009)	(2 591)	(3 489)	(9 391)	(9 847)	(91 656)	-	(91 656)



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.

Предприятия, контролируемые государством. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством (Примечания 8, 12). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, составили около 35% от общей выручки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года. За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года, реализация составила около 40% (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года: около 30%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 20% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года. За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года и за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года расходы составили около 20%.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании и самых крупных дочерних предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 446 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 551 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 135 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года: 147 млн рублей).

Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ПАО «РусГидро» и контролируемые им предприятиями.

Состояние расчетов с ПАО «РусГидро» и предприятиями, контролируемые ПАО «РусГидро», по состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года представлено ниже:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	310	62
Кредиторская задолженность и начисления	1 232	1 955
Долгосрочные заемные средства	23 070	21 279
Краткосрочные заемные средства	1 025	2 357



Операции с ПАО «РусГидро» и предприятиями, контролируруемыми ПАО «РусГидро»:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Продажа электроэнергии	145	144	21	24
Прочая выручка	484	31	452	17
Реализация основных средств	1	-	-	-
Финансовые доходы	-	1	-	1
Операционные расходы	6 647	5 904	2 213	1 798
Финансовые расходы	2 015	2 172	671	672

Указанные выше суммы включают следующие остатки и операции с ПАО «РусГидро»:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	2
Кредиторская задолженность и начисления	531	731
Долгосрочные заемные средства	23 070	21 279
Краткосрочные заемные средства	1 025	2 357

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прочая выручка	4	2	-	-
Финансовые доходы	3	1	-	1
Операционные расходы	4 324	4 087	1 391	1 207
Финансовые расходы	2 015	2 172	671	672

Ассоциированные организации. Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	263	440
Кредиторская задолженность и начисления	645	481

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	1 833	1 652	296	274
Операционные расходы	381	348	125	112

**Примечание 6. Основные средства**

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	28 388	63 120	59 239	26 367	7 351	184 465
Поступления	9	6	257	13 668	384	14 324
Передача	56	988	1 002	(2 137)	91	-
Переклассификация	(27)	63	136	-	(172)	-
Выбытие дочерних компаний	(194)	(125)	(223)	(29)	(51)	(622)
Выбытия и списания	(17)	(28)	(1 926)	(341)	(266)	(2 578)
Конечное сальдо на 30 сентября 2016 года	28 215	64 024	58 485	37 528	7 337	195 589
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(13 326)	(32 980)	(31 494)	(2 499)	(4 083)	(84 382)
Начисление убытка от обесценения	(5)	(42)	(68)	(1 060)	(2)	(1 177)
Начислено за период	(546)	(2 519)	(2 419)	-	(477)	(5 961)
Передача	(4)	(12)	(84)	128	(28)	-
Переклассификация	4	(8)	(61)	-	65	-
Выбытие дочерних компаний	25	52	191	28	48	344
Выбытия и списания	9	13	1 676	22	177	1 897
Конечное сальдо на 30 сентября 2016 года	(13 843)	(35 496)	(32 259)	(3 381)	(4 300)	(89 279)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	14 372	28 528	26 226	34 147	3 037	106 310
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	15 062	30 140	27 745	23 868	3 268	100 083
Сальдо на 31 декабря 2014 года	27 812	58 309	53 640	18 833	7 310	165 904
Поступления	9	40	325	11 819	315	12 508
Передача	60	1 287	2 564	(3 554)	(357)	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(405)	(55)	(194)	(1 401)
Выбытия и списания	(63)	(32)	(108)	(156)	(135)	(494)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	27 349	59 326	56 016	26 887	6 939	176 517
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(12 612)	(28 895)	(27 907)	(2 080)	(3 520)	(75 014)
Начисление убытка от обесценения	(2)	(6)	(57)	(889)	(10)	(964)
Амортизация	(633)	(2 402)	(2 449)	-	(549)	(6 033)
Передача	(55)	(113)	(310)	299	179	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	292	180	364	37	149	1 022
Выбытия и списания	39	29	92	1	63	224
Сальдо на 30 сентября 2015 года	(12 971)	(31 207)	(30 267)	(2 632)	(3 688)	(80 765)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	14 378	28 119	25 749	24 255	3 251	95 752
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	15 200	29 414	25 733	16 753	3 790	90 890

На 30 сентября 2016 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 1 944 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 1 989 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.



Выбытия и списания основных средств включают в себя ряд объектов, в отношении которых было принято решение об изменении намерений их дальнейшего использования, в связи с чем они были выведены в состав прочих внеоборотных активов. Первоначальная стоимость таких объектов составила 1 794 млн рублей, накопленная амортизация и накопленное обесценение составили 1 442 млн рублей.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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.

В результате использования допущений на 31 декабря 2015 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 1 177 млн рублей и 696 млн рублей за девять месяцев и за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (964 млн рублей и 589 млн рублей за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность – финансовые активы	504	606
Авансы выданные	51	44
Прочие внеоборотные активы	2 163	1 573
Итого прочие внеоборотные активы	2 718	2 223

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах	4 099	4 983
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев	190	5 976
Денежные средства в кассе	21	11
Итого денежные средства и их эквиваленты	4 310	10 970

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	29 447	30 340
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(11 355)	(10 544)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	18 092	19 796
Прочая дебиторская задолженность	3 390	2 688
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(721)	(491)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	2 669	2 197
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 208	2 086
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(95)	(316)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	2 113	1 770
НДС к возмещению	2 216	2 323
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	25 090	26 086

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

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	16 999	14 285
Сырье и материалы	4 875	4 415
Запасные части	1 414	1 303
Прочие материалы	399	338
Итого товарно-материальные запасы до списания	23 687	20 341
Списание товарно-материальных запасов	(55)	(54)
Итого товарно-материальные запасы	23 632	20 287

Примечание 11. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 823 тысяч обыкновенных акций и 2 075 149 тысяч привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций Компании. 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров материнской компании, ПАО «РусГидро», дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций Компании. В рамках оферты акционеры Компании могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций Компании или их обмен на обыкновенные акции ПАО «РусГидро». По состоянию на 31 декабря 2015 года была отражена задолженность по обязательству по выкупу собственных акций в сумме 2 482 млн рублей и обязательство по выкупу собственных акций 2 460 млн рублей в составе капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, акционеры ПАО «РАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного предложения, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 739 тысяч обыкновенных акций и 346 196 тысяч привилегированных акций Компании за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на обыкновенные акции материнской компании по справедливой стоимости 1 959 млн рублей.

Согласно действующему законодательству выкуп более 10 процентов и консолидация более 95 процентов уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» позволили Группе РусГидро 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 887 218 тысяч обыкновенных и 312 687 тысяч привилегированных акций Компании за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», доля Группы РусГидро в уставном капитале Компании увеличилась и составила по состоянию на 30 сентября 2016 года 99,98 процента.

Собственные выкупленные акции. В результате проведенной процедуры добровольного и принудительного выкупа акций Компании, описанной выше, собственные выкупленные акции, по состоянию на 30 сентября 2016 года, составили 6 423 816 тысяч штук обыкновенных акций и 658 896 тысяч штук привилегированных акций на сумму 2 783 млн рублей (на 31 декабря 2015 года, составляют 820 859 тысяч штук обыкновенных акций и 13 тысяч штук привилегированных акций на сумму 410 млн рублей).

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы продолжают иметь право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

**Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «РусГидро»	8,00-9,45%/ MosPrime+2,33%/ MosPrime+2,96%	2016-2026	24 095	23 636
ПАО «Сбербанк»	7,99-13,20%	2017-2028	20 352	13 949
ПАО «Банк ВТБ»	8,39-11,50%	2017-2027	12 875	4 522
ПАО «Росбанк»	10,36-11,27%	2017-2018	8 260	4 909
ЕБРР*	MosPrime+1,50%/ MosPrime+3,45%	2016-2025	7 092	7 380
Банк «ГПБ» (АО)	10,39-11,70%	2016-2023	6 329	469
Банк «ВБРР» (АО)	10,64%	2018	430	-
ПАО Банк «Возрождение»	13,50%	2017	200	440
Прочие	9,50-16,00%	2016-2036	370	497
Обязательства по финансовой аренде	9,00-14,10%		1 907	2 116
Итого			81 910	57 918
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	MosPrime+1,50%-16,00%		(12 070)	(9 069)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(467)	(537)
Итого долгосрочные заемные средства			69 373	48 312

* Включает в себя 3 800 млн рублей по кредитному соглашению с Европейским Инвестиционным Банком.

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	10,44-13,65%	11 939	19 668
Банк «ГПБ» (АО)	10,50-13,50%	7 733	5 692
ПАО «Росбанк»	9,90-12,75%	6 468	6 776
АО «Райффайзенбанк»	11,15-12,26%	2 412	-
ПАО «Банк ВТБ»	11,50%	2 269	-
Банк «ВБРР» (АО)	10,30-11,74%	832	966
ПАО Банк «ФК Открытие»	12,25-14,50%	382	154
АО «Россельхозбанк»	14,45-15,00%	235	252
ПАО «Дальневосточный банк»	12,40%	226	226
«Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ПАО)	11,40-11,51%	129	-
Прочие		-	4
Итого		32 625	33 738
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	MosPrime+1,50%-16,00%	12 070	9 069
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		467	537
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		45 162	43 344
Справочно:			
Проценты к уплате		235	189

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.



Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 910	5 276
Долгосрочные авансы полученные	772	558
Резерв под рекультивацию золоотвалов	687	668
Прочие долгосрочные обязательства	374	383
Итого прочие долгосрочные обязательства	7 743	6 885

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2015 года и на 30 сентября 2016 года остались без изменения, за исключением ставки дисконтирования (Примечание 2).

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	13 717	16 103
Задолженность по договорам факторинга	2 082	4 071
Прочая кредиторская задолженность	1 585	1 648
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	17 384	21 822
Авансы полученные	6 776	7 210
Задолженность перед персоналом	4 654	5 885
Дивиденды к уплате	6	6
Итого кредиторская задолженность и начисления	28 820	34 923

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 672 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: 2 451 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	1 926	4 238
Страховые взносы	1 683	1 876
Налог на имущество	546	483
Прочие налоги	346	560
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	4 501	7 157

**Примечание 16. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 21 процент (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 16 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий налог на прибыль	58	(515)	458	(52)
Отложенный налог на прибыль	25	252	365	(55)
Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль	83	(263)	823	(107)

Примечание 17. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Реализация электроэнергии и мощности	82 138	78 067	24 690	23 900
Реализация теплоэнергии и горячей воды	25 583	22 888	2 856	2 826
Прочая выручка	13 300	11 511	5 527	4 573
Итого выручка от операционной деятельности	121 021	112 466	33 073	31 299

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации и субъектов ДФО некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и утвержденными сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 164 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 8 159 млн рублей).

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 723 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 2 654 млн рублей). Государственные субсидии были получены компаниями Группы в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.



Примечание 19. Операционные расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	39 282	37 781	12 059	11 739
Расходы на топливо	37 724	37 774	7 496	9 042
Расходы на распределение электроэнергии	12 037	10 483	4 000	3 283
Покупная электроэнергия и мощность	8 085	9 651	2 567	2 889
Амортизация основных средств	5 882	5 862	1 890	2 025
Прочие материалы	5 365	4 726	2 578	1 772
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 449	2 170	657	580
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	2 284	2 335	1 094	1 238
Расходы на аренду	1 162	1 042	476	352
Расходы на охрану	1 064	996	363	330
Транспортные расходы	899	573	222	275
Услуги ОАО «СО ЭЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	538	549	175	184
Услуги субподрядчиков	499	1 132	210	744
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	431	459	162	140
Расходы на страхование	229	242	78	60
Прочие услуги сторонних организаций	3 279	2 673	1 089	787
Налоги, кроме налога на прибыль	1 803	1 785	604	574
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 604	965	167	(181)
Расходы на водопользование	1 387	1 328	412	396
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	966	549	809	408
Расходы на социальную сферу	433	525	110	161
Командировочные расходы	309	299	113	101
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	117	(8)	(34)	12
Страховое возмещение	(81)	(251)	(68)	(202)
Прочие расходы / (доходы)	706	926	(205)	165
Итого операционные расходы	128 453	124 566	37 024	36 874

**Примечание 20. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	771	1 094	228	277
Курсовые разницы, доход	40	439	31	363
Доходы по дисконтированию	13	121	-	-
Прочие финансовые доходы	278	50	25	27
Финансовые доходы	1 102	1 704	284	667
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(7 099)	(6 969)	(2 520)	(2 484)
Расходы по финансовой аренде	(237)	(168)	(71)	(56)
Расходы по дисконтированию	(53)	(258)	(2)	(41)
Курсовые разницы, расход	(337)	(132)	(32)	-
Прочие финансовые расходы	(382)	(434)	(122)	(108)
Финансовые расходы	(8 108)	(7 961)	(2 747)	(2 689)

Примечание 21. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	37 822	42 538	36 950	42 538
Средневзвешенное количество привилегированных акций, млн штук	1 629	2 075	1 416	2 075
Убыток, причитающийся акционерам материнской компании	(3 063)	(4 865)	(1 643)	(2 907)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	(0,0776)	(0,1090)	(0,0428)	(0,0652)

Примечание 22. Договорные и условные обязательства

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение.

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 (сделок с взаимозависимыми лицами и определенным видов сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. 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 сентября 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия 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 периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

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. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2016 года составил 705 млн рублей, в том числе краткосрочная часть 18 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 683 млн рублей, в том числе краткосрочная часть 15 млн рублей) (Примечание 13).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность. Руководство Группы считает, что по состоянию на отчетную дату у Группы отсутствуют обязательства, требующие создание резерва.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2016 – 2018 гг. в размере 81 826 млн рублей.



По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 66 516 млн рублей, в том числе: четвертый квартал 2016 года – 18 421 млн рублей, 2017 год – 28 124 млн рублей, 2018 год – 19 971 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

Примечание 23. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

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» по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 30 сентября 2016 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	504	-	504
Долгосрочная дебиторская задолженность	504	-	504
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	473	473
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	20 761	-	20 761
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	18 092	-	18 092
Прочая дебиторская задолженность	2 669	-	2 669
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	4 310	-	4 310
Итого финансовые активы	25 575	473	26 048
Итого нефинансовые активы	143 637	-	143 637
Итого активы	169 212	473	169 685
На 31 декабря 2015 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	606	-	606
Долгосрочная дебиторская задолженность	606	-	606
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	262	262
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	21 993	-	21 993
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	19 796	-	19 796
Прочая дебиторская задолженность	2 197	-	2 197
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	10 970	-	10 970
Итого финансовые активы	33 569	262	33 831
Итого нефинансовые активы	128 680	-	128 680
Итого активы	162 249	262	162 511

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 12), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 14).

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 и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

По состоянию на 30 сентября 2016 года оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства, на 20 822 млн рублей (на 31 декабря 2015 года: оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства, на 30 880 млн рублей).

Группа управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- тарифы на электричество и тепло устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и теплоснабжении, что позволяет покрывать основные затраты предприятий Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде субсидий для компенсации низких тарифов на электрическую и тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение;
- Группа рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- существенной частью текущих обязательств является предоплата за будущие услуги и снабжение электроэнергией, что также обеспечивает устойчивый спрос на продукцию Группы.

Оценка риска ликвидности Группой производится, в том числе с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны материнской компании, ПАО «РусГидро», может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

Примечание 24. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

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:



	30 сентября 2016				31 декабря 2015			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы								
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	390	-	83	473	181	-	81	262
Нефинансовые активы								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	70 078	70 078	-	-	74 091	74 091
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	390	-	70 161	70 551	181	-	74 172	74 353

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, 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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых 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 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 сентября 2016 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 49 256 млн рублей, их учетная стоимость составила 50 491 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 26 392 млн рублей, их учетная стоимость составила 27 970 млн рублей.

Примечание 25. События после отчетной даты

После отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ПАО «Банк ВТБ», сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 3 525 млн рублей, ставка по кредиту составляет 9,75% годовых. По соглашениям с ПАО «Сбербанк», общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 2 560 млн рублей, ставка по кредиту – 10,15%-10,32%.

Помимо этого, 31 октября 2016 года Министерство жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края предоставило АО «ДГК» субсидию на компенсацию затрат на закупку природного газа у консорциума «Сахалин-1» в размере 2 079 млн рублей.