



ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

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

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.	Денежные средства и их эквиваленты.....	20
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	20
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 10.	Прочие оборотные активы	21
Примечание 11.	Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи .	21
Примечание 12.	Капитал	22
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	22
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	23
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления	23
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
Примечание 17.	Налог на прибыль	24
Примечание 18.	Выручка.....	24
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	24
Примечание 20.	Операционные расходы	25
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	25
Примечание 22.	Прибыль на акцию	26
Примечание 23.	Договорные и условные обязательства.....	26
Примечание 24.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	27
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств	29
Примечание 26.	События после отчетной даты.....	30

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)



	Примечание	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	95 752	90 890
Финансовые вложения в зависимые общества		1 092	1 036
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		253	305
Отложенные налоговые активы		1 325	987
Прочие внеоборотные активы		1 939	1 854
Итого внеоборотные активы		100 361	95 072
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	10 270	12 572
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		265	244
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	24 090	23 137
Товарно-материальные запасы	9	22 726	19 384
Прочие оборотные активы	10	1 120	101
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи		58 471	55 438
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	11	1 167	311
Итого оборотные активы		59 638	55 749
ИТОГО АКТИВЫ		159 999	150 821
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		7 994	8 023
Непокрытый убыток и прочие резервы		(18 408)	(13 214)
Капитал акционеров материнской компании		11 893	17 116
Неконтролирующая доля участия		4 029	9 972
Итого капитал		15 922	27 088
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 741	2 817
Долгосрочные заемные средства	13	46 214	45 524
Прочие долгосрочные обязательства	14	8 666	6 624
Итого долгосрочные обязательства		57 621	54 965
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	50 742	32 470
Кредиторская задолженность и начисления	15	30 317	29 592
Текущие обязательства по налогу на прибыль		352	230
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	3 658	5 980
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		85 069	68 272
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	11	1 387	496
Итого краткосрочные обязательства		86 456	68 768
Итого обязательства		144 077	123 733
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		159 999	150 821

Первый заместитель генерального директора,
исполнительный директор

Н.Л. Запрыгаева

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева

10 декабря 2015 года

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)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	18	112 466	101 950	31 299	26 896
Государственные субсидии	19	8 159	7 824	2 654	2 217
Операционные расходы	20	(124 566)	(109 518)	(36 874)	(33 084)
Убыток от экономического обесценения основных средств	6	(964)	-	(589)	-
Прочие операционные доходы	3	871	-	8	-
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности		(4 034)	256	(3 502)	(3 971)
Финансовые доходы	21	1 704	675	667	359
Финансовые расходы	21	(7 961)	(5 204)	(2 689)	(1 993)
Доля в прибыли зависимых обществ		56	50	(60)	(59)
Убыток до налогообложения		(10 235)	(4 223)	(5 584)	(5 664)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	17	(263)	12	(107)	190
Убыток за период		(10 498)	(4 211)	(5 691)	(5 474)
Причитающиеся:					
Акционерам материнской компании		(4 865)	(2 786)	(2 907)	(3 566)
Неконтролирующей доле участия		(5 633)	(1 425)	(2 784)	(1 908)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	22	(0,1090)	(0,0624)	(0,0652)	(0,0799)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	22	42 537 972	42 537 972	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	22	2 075 149	2 075 149	2 075 149	2 075 149

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	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Убыток за период	(10 498)	(4 211)	(5 691)	(5 474)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка основных средств	(2)	-	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	(673)	162	-	-
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(675)	162	-	-
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	13	-	3
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	-	13	-	3
Итого прочий совокупный (убыток)/доход за период	(675)	175	-	3
Итого совокупный убыток за период	(11 173)	(4 036)	(5 691)	(5 471)
Причитающийся:				
Акционерам материнской компании	(5 223)	(2 691)	(2 907)	(3 564)
Неконтролирующей доле участия	(5 950)	(1 345)	(2 784)	(1 907)

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 2015 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(10 235)	(4 223)
Амортизация основных средств	20	5 862	5 473
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств		964	-
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	20	(8)	52
Финансовые расходы, нетто	21	6 257	4 529
Прибыль от выбытия дочерних обществ	3	(871)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	965	484
Доля в прибыли зависимых компаний		(56)	(50)
Прочие расходы/(доходы)		82	(66)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		2 960	6 199
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 119)	(1 964)
Увеличение товарно-материальных запасов		(4 050)	(3 447)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		1 561	(1 585)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(2 098)	(1 745)
Уменьшение прочих оборотных активов		98	17
Увеличение прочих внеоборотных активов		(22)	(444)
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		780	(17)
Налог на прибыль уплаченный		(414)	(269)
Итого использование денежных средств в текущей деятельности		(3 304)	(3 255)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(10 464)	(10 872)
Поступления от продажи основных средств		125	2 401
Проценты полученные		1 222	363
Займы выданные и открытие депозитных счетов		(3 507)	(869)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		2 409	877
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		(10 082)	(8 100)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		49 433	45 376
Погашение заемных средств		(30 010)	(23 905)
Проценты уплаченные		(8 177)	(4 735)
Платежи по финансовому лизингу		(483)	(466)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		10 763	16 270
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств		327	-
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(2 296)	4 915
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	12 572	7 552
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	10 276	12 467

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной 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	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 2014 года	22 717	(410)	-	8 131	1 326	(14 101)	17 663	10 617	28 280
Убыток за период	-	-	-	-	-	(2 786)	(2 786)	(1 425)	(4 211)
<i>Прочий совокупный доход</i>									
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	9	-	-	-	9	4	13
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	86	-	86	76	162
Итого прочий совокупный доход	-	-	9	-	86	-	95	80	175
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	9	-	86	(2 786)	(2 691)	(1 345)	(4 036)
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(32)	-	32	-	-	-
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	-	-	-	-	-	1	1
На 30 сентября 2014 года	22 717	(410)	9	8 099	1 412	(16 855)	14 972	9 273	24 245
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)
<i>Прочий совокупный убыток</i>									
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

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации



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

ПАО «РАО Энергетические системы 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 (в июле 2015 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» переименовано в ПАО «РАО Энергетические системы Востока»).

По состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 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 торгуются на Московской Бирже.

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 ФСТ на соответствующий период регулирования.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, оно подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.

Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.



В течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 70,7465 рублей за доллар США и в диапазоне от 52,9087 рублей до 81,1533 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,00% годовых до 11,00% годовых.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

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, независимо от их вероятности. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

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 производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий (Примечание 24).

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 2014 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 2014 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 2014 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 2015 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.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по



состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

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 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 17) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 14).

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 2015 года и 31 декабря 2014 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 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»	55,55	55,55	55,55	55,55

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

Изменения в структуре Группы

В течение 2015 года, в соответствии с требованиями законодательства, некоторые дочерние общества Группы сменили организационно-правовую форму владения, в связи с чем они были перерегистрированы.

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 400 млн рублей. Прибыль от продажи составила 758 млн рублей и была отражена в составе прочих операционных доходов.

Во втором квартале 2015 года, 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 400 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, убытков от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств. 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 затрат 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 прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации 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 2015 года и 30 сентября 2014 года, и по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 теплоэнергии</i>	5 212	-	-	-	-	238	5 450	-	5 450
<i>прочая выручка</i>	13 135	3 833	2 493	757	2 670	-	22 888	-	22 888
<i>от внутригрупповых операций</i>	8 678	107	163	225	902	1 436	11 511	-	11 511
	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
ЕВИТДА	718	(97)	(1 583)	904	2 548	402	2 892	221	3 113
Амортизация	(3 879)	(40)	(256)	(475)	(977)	(341)	(5 968)	106	(5 862)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(652)	(569)	(24)	(66)	1	17	(1 293)	8	(1 285)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(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 30 сентября 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(63 307)	(6 060)	(3 390)	(3 782)	(12 227)	(8 190)	(96 956)	-	(96 956)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 2014 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	113 528	7 414	7 573	5 510	23 598	2 424	160 047	(58 097)	101 950
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	63 646	7 342	7 206	5 478	16 811	1 467	101 950	-	101 950
<i>продажа мощности</i>	39 372	3 280	4 377	4 497	12 808	546	64 880	-	64 880
<i>продажа теплоты</i>	2 953	-	-	-	-	231	3 184	-	3 184
<i>прочая выручка</i>	12 571	3 927	2 532	730	2 373	-	22 133	-	22 133
<i>от внутригрупповых операций</i>	8 750	135	297	251	1 630	690	11 753	-	11 753
Государственные субсидии	49 882	72	367	32	6 787	957	58 097	(58 097)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	312	2 790	989	655	2 869	209	7 824	-	7 824
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(110 207)	(10 190)	(8 884)	(5 216)	(24 419)	(2 502)	(161 418)	57 909	(103 509)
ЕБИТДА	3 633	14	(322)	949	2 048	131	6 453	(188)	6 265
Амортизация	(3 595)	(109)	(170)	(576)	(755)	(355)	(5 560)	87	(5 473)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(300)	(80)	84	78	(128)	(190)	(536)	-	(536)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(305)	(83)	80	(3)	(158)	(15)	(484)	-	(484)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	5	3	4	81	30	(175)	(52)	-	(52)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(262)	(175)	(408)	451	1 165	(414)	357	(101)	256
Финансовые доходы									675
Финансовые расходы									(5 204)
Доля в прибыли зависимых обществ									50
Убыток до налогообложения									(4 223)
Доходы по налогу на прибыль									12
Убыток за период									(4 211)
Капитальные затраты	5 172	250	630	882	1 736	2 658	11 328	-	11 328
На 31 декабря 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(51 017)	(5 666)	(2 003)	(4 272)	(8 566)	(6 470)	(77 994)	-	(77 994)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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>прочая выручка</i>	1 313	490	576	45	402	-	2 826	-	2 826
<i>от внутригрупповых операций</i>	3 093	51	54	83	335	957	4 573	-	4 573
Государственные субсидии	17 751	8	106	9	1 986	288	20 148	(20 148)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	103	996	313	277	891	74	2 654	-	2 654
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(38 459)	(3 250)	(2 867)	(1 839)	(7 260)	(1 507)	(55 182)	20 164	(35 018)
ЕБИТДА	(1 255)	(472)	(175)	204	568	49	(1 081)	16	(1 065)
Амортизация	(1 379)	(15)	(91)	(141)	(338)	(121)	(2 085)	60	(2 025)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(120)	(323)	(76)	(15)	171	(49)	(412)	-	(412)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(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 30 сентября 2015 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(63 307)	(6 060)	(3 390)	(3 782)	(12 227)	(8 190)	(96 956)	-	(96 956)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 2014 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	33 690	1 663	2 120	1 439	6 412	405	45 729	(18 833)	26 896
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	16 751	1 627	2 007	1 428	4 594	489	26 896	-	26 896
<i>продажа мощности</i>	11 713	1 056	1 425	1 313	3 934	156	19 597	-	19 597
<i>продажа теплоты</i>	1 109	-	-	-	-	69	1 178	-	1 178
<i>прочая выручка</i>	1 216	522	525	38	289	-	2 590	-	2 590
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 713	49	57	77	371	264	3 531	-	3 531
Государственные субсидии	16 939	36	113	11	1 818	(84)	18 833	(18 833)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	89	800	223	266	782	57	2 217	-	2 217
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(34 930)	(2 972)	(2 460)	(1 661)	(7 546)	(840)	(50 409)	18 873	(31 536)
ЕБИТДА	(1 151)	(509)	(117)	44	(352)	(378)	(2 463)	40	(2 423)
Амортизация	(1 197)	(38)	(48)	(191)	(154)	(110)	(1 738)	30	(1 708)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	14	130	31	80	(8)	(87)	160	-	160
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(15)	127	44	1	(21)	(2)	134	-	134
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	29	3	(13)	79	13	(85)	26	-	26
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(2 334)	(417)	(134)	(67)	(514)	(575)	(4 041)	70	(3 971)
Финансовые доходы									359
Финансовые расходы									(1 993)
Доля в убытке зависимых обществ									(59)
Убыток до налогообложения									(5 664)
Доходы по налогу на прибыль									190
Убыток за период									(5 474)
Капитальные затраты	1 611	97	176	298	692	831	3 704	-	5 622
На 31 декабря 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(51 017)	(5 666)	(2 003)	(4 272)	(8 566)	(6 470)	(77 994)	-	(77 994)



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 2015 года, и трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, а также по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. 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 2015 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года. Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 25% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года.

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 2015 года, составила 551 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 559 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года, выплаты ключевому управленческому персоналу составили 147 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года: 166 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 предприятиями, контролируемые ПАО «РусГидро», по состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 года представлено ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	38	35
Кредиторская задолженность и начисления	1 507	1 203
Долгосрочные заемные средства	21 832	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 763	139

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Операции с предприятиями, контролируемые ПАО «РусГидро»:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии	144	161	24	30
Прочая выручка	31	6	17	2
Реализация основных средств	-	2 495	-	2 143
Операционные расходы	5 904	5 587	1 798	1 710
Финансовые расходы	2 172	1 615	672	580

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

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	2
Кредиторская задолженность и начисления	472	715
Долгосрочные заемные средства	21 832	23 359
Краткосрочные заемные средства	1 763	139

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прочая выручка	2	2	-	-
Операционные расходы	4 087	3 906	1 207	1 186
Финансовые расходы	2 172	1 615	672	580

Зависимые компании. Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	241	293
Кредиторская задолженность и начисления	662	351

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	1 652	1 557	274	249
Операционные расходы	348	212	112	73

**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 1 января 2015 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 1 января 2015 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 1 января 2015 года	15 200	29 414	25 733	16 753	3 790	90 890
Сальдо на 1 января 2014 года	26 473	51 984	48 888	16 996	6 985	151 326
Поступления	43	89	364	10 335	497	11 328
Передача	599	1 270	1 075	(3 006)	62	-
Выбытия и списания	(122)	(84)	(333)	(2 743)	(210)	(3 492)
Сальдо на 30 сентября 2014 года	26 993	53 259	49 994	21 582	7 334	159 162
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 1 января 2014 года	(11 374)	(25 652)	(24 192)	(2 557)	(2 911)	(66 686)
Начислено за период	(592)	(2 000)	(2 378)	-	(599)	(5 569)
Передача	(249)	(64)	(67)	380	-	-
Выбытия и списания	109	46	302	50	148	655
Сальдо на 30 сентября 2014 года	(12 106)	(27 670)	(26 335)	(2 127)	(3 362)	(71 600)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года	14 887	25 589	23 659	19 455	3 972	87 562
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	15 099	26 332	24 696	14 439	4 074	84 640

Начиная с сентября 2015 года, Группа применяет новый классификатор основных средств. В связи с этим был сделан ряд переклассификаций между группами объектов. Данные переклассификации отражены в строках «Передача» раскрытия движений основных средств и незавершенного строительства за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.



На 30 сентября 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 1 977 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 027 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

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 2014 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2014 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 962 млн рублей и 587 млн рублей за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года, соответственно, по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа не признавала убыток от обесценения).

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	5 418	5 176
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты	4 833	7 382
Денежные средства в кассе	19	14
Итого денежные средства и их эквиваленты	10 270	12 572

По состоянию на 30 сентября 2015 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 6 млн рублей на 30 сентября 2015 года и 1 млн рублей на 31 декабря 2014 года (Примечание 11).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	26 915	26 488
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(8 884)	(8 907)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	18 031	17 581
Прочая дебиторская задолженность	2 480	1 707
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(556)	(486)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	1 924	1 221
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 856	2 583
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(61)	(349)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1 795	2 234
НДС к возмещению	2 340	2 101
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	24 090	23 137

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



Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	15 737	13 226
Сырье и материалы	4 778	4 531
Запасные части	1 556	1 279
Прочие материалы	703	381
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	22 774	19 417
Обесценение товарно-материальных запасов	(48)	(33)
Итого товарно-материальные запасы	22 726	19 384

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочные депозиты – финансовые активы	1 100	-
Прочие краткосрочные инвестиции	20	101
Итого прочие оборотные активы	1 120	101

Примечание 11. Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи

В конце 2014 года руководство Группы приняло решение реализовать акции ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «ГРМЗ». Для определения справедливой цены реализации независимым оценщиком была проведена оценка стоимости акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод». В связи с этим, так как по состоянию на 31 декабря 2014 года вероятность осуществления сделки купли-продажи акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» была высокой, Группа классифицировала ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи. Продажа акций ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» состоялась 23 и 24 марта 2015 года соответственно (Примечание 3).

В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции АО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе. В связи с этим, так как по состоянию на 30 сентября 2015 года вероятность осуществления сделки купли продажи акций АО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» была высокой, Группа классифицировала АО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

По состоянию на 30 сентября 2015 года компании Группы выдали займы ОАО «ХРСК» на сумму 1 264 млн рублей.

	Прим.	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	380	75
Прочие внеоборотные активы		19	109
Итого внеоборотные активы		399	184
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	6	1
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8	59	33
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	8	9	10
Прочая дебиторская задолженность	8	98	15
Товарно-материальные запасы	9	596	43
Прочие оборотные активы	10	-	25
Итого оборотные активы		768	127
Активы группы выбытия		1 167	311



	Прим.	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	13	34	-
Прочие долгосрочные обязательства	14	45	7
Итого долгосрочные обязательства		79	7
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	167	1
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15	257	389
Авансы полученные и прочая кредиторская задолженность	15	711	37
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	173	62
Итого краткосрочные обязательства		1 308	489
Обязательства группы выбытия		1 387	496

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы получили право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Примечание 13. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	2016-2026	23 595	23 498
ПАО Сбербанк	2015-2027	15 947	13 781
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 521	7 536
ЕБРР	2016-2025	7 476	6 068
ПАО РОСБАНК	2015-2017	5 762	4 481
Банк ВТБ (ПАО)	2015-2018	4 521	4 522
Банк ГПБ (АО)	2015-2016	461	1 179
Прочие	2015-2036	524	587
Обязательства по финансовой аренде		1 818	2 133
Итого		67 625	63 785
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(20 767)	(17 506)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(644)	(755)
Итого долгосрочные заемные средства		46 214	45 524



Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО Сбербанк	14 954	3 610
ПАО РОСБАНК	8 147	4 096
Банк ВТБ (ПАО)	2 501	4 921
Банк ГПБ (АО)	2 245	26
Банк «ВБРР» (АО)	1 285	727
ПАО «Камчаткомагропромбанк»	180	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	17	-
АО «Райффайзенбанк»	-	598
АО «Россельхозбанк»	-	227
Прочие	2	4
Итого	29 331	14 209
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	20 767	17 506
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	644	755
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	50 742	32 470

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 сентября 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 631	4 417
Резерв под рекультивацию золоотвалов	734	589
Прочие долгосрочные обязательства	2 301	1 618
Итого прочие долгосрочные обязательства	8 666	6 624

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2014 года и на 30 сентября 2015 года остались без изменения за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 13,00% на 31 декабря 2014 года до 11,00% на 30 сентября 2015 года.

Прочие долгосрочные обязательства в основном включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, связанную с договорами обратной финансовой аренды, и долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям.

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15 459	15 428
Задолженность по договорам факторинга	3 273	1 376
Прочая кредиторская задолженность	2 016	1 505
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	20 748	18 309
Авансы полученные	4 860	6 069
Задолженность перед персоналом	4 702	5 205
Дивиденды к уплате	7	9
Итого кредиторская задолженность и начисления	30 317	29 592

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.



Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 023 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 035 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	1 256	3 572
Страховые взносы	1 502	1 517
Налог на имущество	498	437
Прочие налоги	402	454
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	3 658	5 980

Примечание 17. 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 налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 16% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 17%).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Текущий налог на прибыль	(515)	(52)	(52)	93
Отложенный налог на прибыль	252	64	(55)	97
Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль	(263)	12	(107)	190

Примечание 18. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Реализация электроэнергии и мощности	78 067	68 064	23 900	20 775
Реализация теплоэнергии и горячей воды	22 888	22 133	2 826	2 590
Прочая выручка	11 511	11 753	4 573	3 531
Итого выручка от операционной деятельности	112 466	101 950	31 299	26 896

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных 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, на компенсацию убытков по топливу. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 8 159 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 7 824 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 654 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 217 млн рублей). Субсидии были получены в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.



Примечание 20. Операционные расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	37 781	33 720	11 739	10 678
Расходы на топливо	37 774	31 188	9 042	7 114
Расходы на распределение электроэнергии	10 483	10 381	3 283	3 060
Покупная электроэнергия и мощность	9 651	7 047	2 889	2 432
Амортизация основных средств	5 862	5 473	2 025	1 708
Прочие материалы	4 726	5 771	1 772	2 718
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 170	2 055	580	545
Услуги сторонних организаций, включая:				
Прочие услуги сторонних организаций	2 673	2 132	787	632
Ремонт и техническое обслуживание	2 335	1 676	1 238	910
Услуги субподрядчиков	1 132	1 000	744	519
Расходы на аренду	1 042	866	352	283
Расходы на охрану	996	946	330	368
Транспортные расходы	573	955	275	556
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	549	533	184	173
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	463	704	148	308
Расходы на страхование	242	260	60	105
Налоги, кроме налога на прибыль	1 785	1 530	574	502
Расходы на водопользование	1 328	1 372	396	483
Начисление/(списание) резерва под обесценение дебиторской задолженности	965	484	(181)	(134)
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	549	280	408	37
Расходы на социальную сферу	525	569	161	210
Командировочные расходы	299	323	101	132
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	(8)	52	12	(26)
Страховое возмещение	(251)	(39)	(202)	(11)
Прочие расходы/(доходы)	922	240	157	(217)
Итого операционные расходы	124 566	109 518	36 874	33 084

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	1 094	397	277	174
Доход от курсовых разниц	439	278	363	185
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	121	-	-	-
Прочие финансовые доходы	50	-	27	-
Финансовые доходы	1 704	675	667	359
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(6 969)	(4 429)	(2 484)	(1 708)
Расходы по финансовой аренде	(168)	(143)	(56)	(67)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(258)	(86)	(41)	(28)
Расход от курсовых разниц	(132)	(66)	-	-
Прочие финансовые расходы	(434)	(480)	(108)	(190)
Финансовые расходы	(7 961)	(5 204)	(2 689)	(1 993)



Примечание 22. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 537 972	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149	2 075 149	2 075 149
Убыток, причитающийся акционерам материнской компании, в тысячах рублей	(4 865 425)	(2 785 765)	(2 907 486)	(3 565 792)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,1090)	(0,0624)	(0,0652)	(0,0799)

Примечание 23. 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. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в течение 9 месяцев 2015 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.



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 золоотвалов по состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 года. Резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 сентября 2015 года составил 750 млн рублей, в том числе краткосрочная часть 16 млн рублей (621 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, в том числе краткосрочная часть 32 млн рублей) (Примечание 14).

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.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 70 581 млн рублей в течение 2015-2017 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года составили 56 691 млн рублей, в том числе: 2015 год – 17 987 млн рублей, 2016 год – 22 153 млн рублей, 2017 год – 16 551 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.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Примечание 24. 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 риск изменения процентных ставок), 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 2014 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 2015 года оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства, без учета активов и обязательств группы выбытия, на 26 598 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства на 12 834 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 государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу;
- 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 гарантирует 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.

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 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 30 сентября 2015 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	482	-	482
Долгосрочная дебиторская задолженность	482	-	482
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	253	253
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	19 955	-	19 955
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	18 031	-	18 031
Прочая дебиторская задолженность	1 924	-	1 924
Прочие оборотные активы (Примечание 10)	1 100	-	1 100
Краткосрочные депозиты	1 100	-	1 100
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	10 270	-	10 270
Итого финансовые активы	31 807	253	32 060
Итого нефинансовые активы	127 939	-	127 939
Итого активы	159 746	253	159 999
На 31 декабря 2014 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	539	-	539
Долгосрочная дебиторская задолженность	539	-	539
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	305	305
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	18 802	-	18 802
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 581	-	17 581
Прочая дебиторская задолженность	1 221	-	1 221
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	12 572	-	12 572
Итого финансовые активы	31 913	305	32 218
Итого нефинансовые активы	118 603	-	118 603
Итого активы	150 516	305	150 821



Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 15).

Примечание 25. 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:

	30 сентября 2015				31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы								
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	172	-	81	253	141	-	164	305
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	482	482	-	-	539	539
Нефинансовые активы								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	69 520	69 520	-	-	72 110	72 110
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	172	-	70 083	70 255	141	-	72 813	72 954

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, изменений в методах оценки 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, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности 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 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 22 496 млн рублей, их учетная стоимость составила 25 706 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 22 689 млн рублей, их учетная стоимость составила 26 179 млн рублей.

Примечание 26. События после отчетной даты

В течение отчетного периода были заключены или одобрены Советом Директоров ПАО «РАО ЭС Востока» ряд соглашений с Банком ВТБ (ПАО), в соответствии с которыми Группа может привлечь в общей сложности 12 216 млн рублей по процентной ставке равной специализированному инструменту рефинансирования, устанавливаемому Центральным Банком РФ, увеличенному на 2,5%. Денежные средства по данным соглашениям на момент составления отчетности получены не были.