

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 2014 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

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	12
Примечание 4.	Информация по сегментам	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	21
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 10.	Капитал	21
Примечание 11.	Налог на прибыль	22
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.	Выручка.....	23
Примечание 17.	Государственные субсидии.....	24
Примечание 18.	Операционные расходы	24
Примечание 19.	Финансовые доходы, расходы.....	25
Примечание 20.	Прибыль на акцию	25
Примечание 21.	Договорные и условные обязательства.....	25
Примечание 22.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	27
Примечание 23.	Справедливая стоимость активов и обязательств	28
Примечание 24.	События после отчетной даты.....	28

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 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	87 562	84 640
Финансовые вложения в зависимые общества		1 096	1 046
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		339	381
Отложенные налоговые активы		1 078	500
Прочие внеоборотные активы		1 777	1 358
Итого внеоборотные активы		91 852	87 925
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	12 467	7 552
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		408	309
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	25 367	22 805
Товарно-материальные запасы	9	22 188	19 036
Прочие оборотные активы		54	51
Итого оборотные активы		60 484	49 753
ИТОГО АКТИВЫ		152 336	137 678
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 099	8 131
Непокрытый убыток и прочие резервы		(15 434)	(12 775)
Капитал акционеров материнской компании		14 972	17 663
Неконтролирующая доля участия		9 273	10 617
Итого капитал		24 245	28 280
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 564	2 019
Долгосрочные заемные средства	12	57 895	49 950
Прочие долгосрочные обязательства	13	7 274	7 222
Итого долгосрочные обязательства		67 733	59 191
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	28 213	14 724
Кредиторская задолженность и начисления	14	28 456	29 953
Текущие обязательства по налогу на прибыль		39	53
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	3 650	5 477
Итого краткосрочные обязательства		60 358	50 207
Итого обязательства		128 091	109 398
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		152 336	137 678

Первый заместитель Генерального директора
исполнительный директор

Главный бухгалтер



(Handwritten signature of N.L. Zapryagaeva)
(Handwritten signature of Y.G. Medvedeva)

Н.Л. Запрягаева

Ю.Г. Медведева

15 декабря 2014 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 три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	16	26 896	26 262	101 950	96 695
Государственные субсидии	17	2 217	1 818	7 824	7 226
Операционные расходы	18	(33 084)	(29 955)	(109 518)	(100 553)
Убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия		-	(774)	-	(774)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		(3 971)	(2 649)	256	2 594
Финансовые доходы	19	358	93	609	419
Финансовые расходы	19	(1 992)	(1 395)	(5 138)	(4 016)
Доля в прибыли/(убытках) зависимых обществ		(59)	(106)	50	(17)
Убыток до налогообложения		(5 664)	(4 057)	(4 223)	(1 020)
Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	11	190	350	12	(7)
Убыток за период		(5 474)	(3 707)	(4 211)	(1 027)
Причитающийся:					
Акционерам материнской компании		(3 566)	(2 119)	(2 786)	(607)
Неконтролирующей доле участия		(1 908)	(1 588)	(1 425)	(420)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	20	(0,0799)	(0,0475)	(0,0624)	(0,0136)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	20	42 537 972	42 537 972	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	20	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 три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Убыток за период	(5 474)	(3 707)	(4 211)	(1 027)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	162	303
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	-	-	162	303
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	3	-	13	(136)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	3	-	13	(136)
Итого совокупный убыток за период	(5 471)	(3 707)	(4 036)	(860)
Причитающийся:				
Акционерам материнской компании	(3 564)	(1 974)	(2 691)	(381)
Неконтролирующей доле участия	(1 907)	(1 733)	(1 345)	(479)

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)

		За девять месяцев, закончившихся	За девять месяцев, закончившихся
	Прим. 30	30 сентября 2014 года	30 сентября 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(4 223)	(1 020)
Амортизация основных средств	18	5 473	3 688
Начисление убытка от пересмотра стоимости активов группы выбытия		-	774
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	18	52	(54)
Финансовые расходы, нетто	19	4 529	3 597
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	18	484	373
Доля в (прибыли)/убытке зависимых компаний		(50)	17
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения		-	(1 609)
Прочие (доходы)/расходы		(49)	49
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		6 216	5 815
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 964)	(556)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 447)	(3 844)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 585)	(803)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(1 745)	(1 940)
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(444)	17
(Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств		(17)	233
Налог на прибыль уплаченный		(269)	(184)
Итого использование денежных средств в текущей деятельности		(3 255)	(1 262)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(10 872)	(7 909)
Поступления от продажи основных средств		2 401	122
Проценты полученные		363	278
Займы выданные и открытие депозитных счетов		(869)	(3 530)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		877	4 029
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(8 100)	(7 010)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		45 376	59 185
Погашение заемных средств		(23 905)	(45 496)
Проценты уплаченные		(4 735)	(4 304)
Платежи по финансовому лизингу		(466)	(567)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		16 270	8 818
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		4 915	546
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	7 552	5 819
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	12 467	6 365

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	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2013 года	22 717	(410)	82	8 518	1 150	(16 930)	15 127	8 957	24 084
Убыток за период	-	-	-	-	-	(607)	(607)	(420)	(1 027)
Изменение стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(82)	-	-	-	(82)	(54)	(136)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	163	-	163	140	303
Итого совокупный убыток за период	-	-	(82)	-	163	(607)	(526)	(334)	(860)
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(12)	-	12	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)
На 30 сентября 2013 года	22 717	(410)	-	8 506	1 313	(17 525)	14 601	8 619	23 220
На 1 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)
Изменение стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	9	-	-	-	9	4	13
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	86	-	86	76	162
Итого совокупный 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

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

ОАО «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.

По состоянию на 30 сентября 2014 года 84,39% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» (на 31 декабря 2013 года: 84,39% акций). 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.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Режимы работы генерирующего и электросетевого комплекса (кроме функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) управляет ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») с целью поддержания эффективного функционирования рынка электроэнергии.

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 период соответствующий регулированию.

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.

Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям. Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе,

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

включая события в Украине, оказывали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований.

Группа не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, доступа к рынкам капитала и его стоимости.

Против Российской Федерации и ее официальных представителей введен ряд международных санкций, влияние которых в настоящий момент трудно определить. Кроме того, существует угроза введения дополнительных санкций. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности.

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

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.

Чистый отток денежных средств в результате текущей деятельности за девять месяцев 2014 года составил 3 255 миллионов рублей. Основной причиной отрицательного денежного потока по текущей деятельности за промежуточный период является сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы (Примечание 8).

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 2013 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 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 2013 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 2014 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 2014 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 2013 года, и по состоянию на эту дату, не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в течение девяти месяцев 2014 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не были применены Группой досрочно:

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2014 (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» был изменен, чтобы пояснить, что изменение метода выбытия (переклассификация из «предназначенный для продажи» в «предназначенный для распределения», или наоборот) не является изменением к плану по продаже или распределению, и соответственно не должно учитываться. Изменения к МСФО (IFRS) 7 проясняют, являются ли условия обслуживания актива после его передачи признаком продолжающегося вовлечения в актив для целей раскрытия по МСФО (IFRS) 7. Изменения также уточняют, что раскрытие о взаимозачетах не являются обязательными для промежуточной отчетности, если только отдельно не требуются МСФО (IAS) 34.

Поправка к МСФО (IAS) 19 уточняет, что высококачественные корпоративные или государственные облигации, используемые для определения ставки дисконтирования для обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности, должны быть выражены в той же валюте, что и пенсионные обязательства. МСФО (IAS) 34 требует наличия в промежуточной финансовой отчетности ссылки на информацию раскрытую в других частях промежуточного финансового отчета.

Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года, или после этой даты). Данные изменения обращают внимание на противоречия между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и в МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должна быть признана, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее общество.

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). В данной поправке Правление КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения средств, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает потоки денежных средств активов и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.
- Все долевыми инструментами впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитным убыткам за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки,

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 11) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 13).

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 2014 года и 31 декабря 2013 года приведены в следующей таблице:

Наименование	30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций
	%	%	%	%
ОАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
ОАО «ДГК» (дочернее общество ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
ОАО «ДРСК» (дочернее общество ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ОАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ОАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	64,39
ОАО АК «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.

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 ОАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев и Еврейской автономной области, а также прочие дочерние общества ОАО «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 ОАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ОАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- 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 ОАО АК «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.

Амортизация Сегмента «Субгруппа ДЭК» за девять месяцев и за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года, включает в себя амортизацию ОАО «ДРСК». За девять месяцев и за три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года амортизация основных средств ОАО «ДРСК» не начислялась, так как ОАО «ДРСК» классифицировалось как группа выбытия.

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.

Начиная с отчетности за 12 месяцев 2013 года, в связи с изменениями в системе бизнес-планирования руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, анализирует результаты деятельности операционных сегментов и прочую информацию, подготовленные на той же основе, что и в консолидированной отчетности Группы по МСФО. Сравнительные данные за девять месяцев закончившихся 30 сентября 2013 года были изменены для соответствия текущего представления.

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 финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, 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 прочая 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 2014 года и 30 сентября 2013 года, и по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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	113 527	7 415	7 573	5 510	23 597	2 425	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	3 632	15	(322)	949	2 047	132	6 453	(188)	6 265
Амортизация	(3 595)	(109)	(170)	(576)	(755)	(355)	(5 560)	87	(5 473)
Прочие неденежные статьи операционных 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	(263)	(174)	(408)	451	1 164	(413)	357	(101)	256
Финансовые доходы									609
Финансовые расходы									(5 138)
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 30 сентября 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(56 983)	(5 959)	(2 120)	(4 317)	(11 216)	(5 513)	(86 108)	-	(86 108)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 2013 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	106 571	7 264	7 491	5 351	22 120	2 718	151 515	(54 820)	96 695
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>	60 625	7 188	7 141	5 301	15 121	1 319	96 695	-	96 695
<i>продажа электроэнергии</i>	38 446	2 987	4 263	4 276	11 116	745	61 833	-	61 833
<i>продажа мощности</i>	1 968	-	-	-	-	-	1 968	-	1 968
<i>продажа теплотехнологии</i>	12 203	4 042	2 618	756	2 272	-	21 891	-	21 891
<i>прочая выручка</i>	8 008	159	260	269	1 733	574	11 003	-	11 003
<i>от внутригрупповых операций</i>	45 946	76	350	50	6 999	1 399	54 820	(54 820)	-
Государственные субсидии	256	2 649	1 435	533	2 160	193	7 226	-	7 226
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(105 336)	(9 712)	(8 448)	(5 038)	(22 680)	(2 360)	(153 574)	55 419	(98 155)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(39 774)	(111)	(277)	(298)	(7 189)	(74)	(47 724)	47 724	-
ЕБИТДА	1 491	201	478	846	1 600	551	5 167	599	5 766
Амортизация	(1 892)	(107)	(105)	(527)	(778)	(337)	(3 746)	58	(3 688)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	926	(632)	222	(27)	36	(9)	516	-	516
<i>в том числе:</i>									
<i>убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия</i>	(774)	-	-	-	-	-	(774)	-	(774)
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	125	(628)	144	(41)	39	(12)	(373)	-	(373)
<i>прибыль от пересмотра пенсионного плана</i>	1 609	-	-	-	-	-	1 609	-	1 609
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(34)	(4)	78	14	(3)	3	54	-	54
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	525	(538)	595	292	858	205	1 937	657	2 594
Финансовые доходы									419
Финансовые расходы									(4 016)
Доля в убытке зависимых обществ									(17)
Убыток до налогообложения									(1 020)
Расходы по налогу на прибыль									(7)
Убыток за период									(1 027)
Капитальные затраты	2 700	215	660	1 171	2 912	1 325	8 983	-	8 983
На 31 декабря 2013 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(43 367)	(4 717)	(890)	(4 248)	(7 106)	(4 346)	(64 674)	-	(64 674)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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	33 689	1 664	2 120	1 439	6 411	406	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	16 940	35	114	11	1 818	(85)	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	(1 152)	(508)	(117)	44	(353)	(377)	(2 463)	40	(2 423)
Амортизация	(1 197)	(38)	(48)	(191)	(154)	(110)	(1 738)	30	(1 708)
Прочие неденежные статьи операционных 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
Убыток от операционной деятельности	(2 335)	(416)	(134)	(67)	(516)	(573)	(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	2 696	123	366	480	660	1 296	5 621	-	5 621
На 30 сентября 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(56 983)	(5 959)	(2 120)	(4 317)	(11 216)	(5 513)	(86 108)	-	(86 108)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 2013 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	30 466	1 730	2 271	1 469	6 855	836	43 626	(17 364)	26 262
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	16 385	1 701	2 172	1 461	4 134	409	26 262	-	26 262
<i>продажа мощности</i>	11 431	946	1 488	1 353	3 238	393	18 849	-	18 849
<i>продажа теплоты</i>	745	-	-	-	-	(162)	583	-	583
<i>прочая выручка</i>	968	688	643	38	310	-	2 647	-	2 647
<i>от внутригрупповых операций</i>	3 241	67	41	70	586	178	4 183	-	4 183
Государственные субсидии	14 081	29	99	8	2 721	427	17 364	(17 364)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	49	619	491	247	347	65	1 818	-	1 818
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(32 178)	(2 812)	(2 216)	(1 609)	(7 289)	(795)	(46 899)	17 864	(29 035)
ЕБИТДА	(1 663)	(463)	546	107	(87)	105	(1 455)	500	(955)
Амортизация	(582)	(33)	(40)	(196)	(255)	(132)	(1 238)	(6)	(1 244)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(677)	67	88	(11)	7	60	(466)	16	(450)
<i>в том числе:</i>									
<i>убыток от экономического обесценения основных средств, нетто</i>	(774)	-	-	-	-	-	(774)	-	(774)
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	88	62	87	(23)	4	1	219	-	219
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	9	5	1	12	3	59	89	16	105
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(2 922)	(429)	594	(100)	(335)	33	(3 159)	510	(2 649)
Финансовые доходы									55
Финансовые расходы									(1 357)
Доля в убытке зависимых обществ									(106)
Убыток до налогообложения									(4 057)
Доходы по налогу на прибыль									350
Убыток за период									(3 707)
Капитальные затраты	1 121	70	234	302	1 302	708	3 737	-	3 737
На 31 декабря 2013 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(43 367)	(4 717)	(890)	(4 248)	(7 106)	(4 346)	(64 674)	-	(64 674)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, а также по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, составили около 35% от общей выручки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: около 35%). 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 2014 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: около 25%).

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 2014 года, составила 559 миллионов рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года - 428 миллионов рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года, сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу составила 166 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года - 136 миллионов рублей).

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

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемые ОАО «РусГидро», по состоянию на 30 сентября 2014 года и на 31 декабря 2013 года представлено ниже:

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	294	11
Кредиторская задолженность и начисления	927	1 029
Краткосрочные заемные средства	14	1 460
Долгосрочные заемные средства	23 429	18 721

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операции с предприятиями, контролируруемыми ОАО «РусГидро»:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Продажа электроэнергии	30	21	161	119
Прочая выручка	2	2	6	145
Реализация основных средств	2 143	-	2 495	-
Операционные расходы	1 710	2 226	5 587	5 851
Финансовые расходы	580	204	1 615	612

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	6
Кредиторская задолженность и начисления	471	692
Краткосрочные заемные средства	14	1 460
Долгосрочные заемные средства	23 429	18 721

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прочая выручка	-	2	2	4
Операционные расходы	1 186	1 799	3 906	4 482
Финансовые расходы	580	204	1 615	612

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

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	166	188
Кредиторская задолженность и начисления	193	1

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	249	240	1 557	1 512
Операционные расходы	73	2	212	15

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное 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)
Конечное сальдо на 30 сентября 2014 года	26 993	53 259	49 994	21 582	7 334	159 162
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное 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
Конечное 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
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	21 263	29 128	30 787	11 095	5 274	97 547
Поступления	38	62	225	8 162	496	8 983
Передача	269	1 047	1 453	(2 802)	33	-
Выбытия и списания	(302)	(21)	(58)	(148)	(169)	(698)
Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года	21 268	30 216	32 407	16 307	5 634	105 832
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	(9 135)	(15 579)	(15 942)	(2 619)	(1 908)	(45 183)
Начислено за период	(607)	(982)	(1 653)	-	(552)	(3 794)
Передача	(21)	(100)	(84)	197	8	-
Выбытия и списания	112	20	46	14	91	283
Конечное сальдо на 30 сентября 2013 года	(9 651)	(16 641)	(17 633)	(2 408)	(2 361)	(48 694)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 года	11 617	13 575	14 774	13 899	3 273	57 138
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	12 128	13 549	14 845	8 476	3 366	52 364

На 30 сентября 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 2 095 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 2 198 миллионов 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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2013 года, существенно изменились.

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	6 977	4 462
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты	5 471	3 077
Денежные средства в кассе	19	13
Итого денежные средства и их эквиваленты	12 467	7 552

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	25 224	24 249
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(7 935)	(7 747)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	17 289	16 502
Прочая дебиторская задолженность	2 904	1 663
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(667)	(606)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	2 237	1 057
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 630	3 322
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(78)	(125)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 552	3 197
НДС к возмещению	2 289	2 049
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	25 367	22 805

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	15 059	13 326
Сырье и материалы	5 526	4 489
Запасные части	1 312	987
Прочие материалы	346	310
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	22 243	19 112
Обесценение товарно-материальных запасов	(55)	(76)
Итого товарно-материальные запасы	22 188	19 036

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года уставный капитал Компании составляет 22 717 миллионов 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 2013 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.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной 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 2014 года, составила 17 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 21 процент).

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Текущий налог на прибыль	93	237	(52)	(8)
Отложенный налог на прибыль	97	113	64	1
Итого доходы/(расходы) по налогу на прибыль	190	350	12	(7)

Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «РусГидро»	2014-2021	23 429	18 721
ОАО «Сбербанк России»	2014-2018	15 335	15 231
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 721	7 721
ЕБРР	2014-2025	5 047	3 814
ОАО «Банк ВТБ»	2018	4 521	4 522
ОАО АКБ «Росбанк»	2014-2016	4 446	1 561
ОАО «Газпромбанк»	2014-2016	1 561	2 000
ОАО «Россельхозбанк»	2014-2018	84	103
Прочие	2014-2036	489	495
Обязательства по финансовой аренде		1 353	1 679
Итого		63 986	55 847
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(5 438)	(5 263)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(653)	(634)
Итого долгосрочные заемные средства		57 895	49 950

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО АКБ «Росбанк»	6 454	3 416
ОАО «Сбербанк России»	5 828	2 244
ОАО «Газпромбанк»	4 101	224
ОАО «Банк ВТБ»	3 911	929
ЗАО «Райффайзенбанк»	676	-
ОАО «ЕБРР»	472	-
ОАО «Россельхозбанк»	277	294
ЗАО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	201	171
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	160	-
ОАО «РусГидро»	14	1 460
Прочие	28	89
Итого	22 122	8 827
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	5 438	5 263
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	653	634
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	28 213	14 724

ОАО «РусГидро». В течение 9 месяцев 2014 года Группа получила 5 200 миллионов рублей в рамках договоров на получение займа с ОАО «РусГидро» для рефинансирования существующей

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

задолженности ОАО «ДРСК» со сроком возврата до 2018-2025 года, ставки по кредитам составляют 7,997% и Mosprime Rate3m+2.765%

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 801	5 792
Резерв под рекультивацию золоотвалов	671	693
Прочие долгосрочные обязательства	802	737
Итого прочие долгосрочные обязательства	7 274	7 222

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2013 года и на 30 сентября 2014 года остались без изменения за исключением ставки дисконтирования, которая увеличилась с 7,9% на 31 декабря 2013 года до 8,3% на 30 сентября 2014 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 14. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	14 965	16 052
Авансы полученные	6 221	7 296
Задолженность перед персоналом	4 579	4 891
Дивиденды к уплате	9	12
Прочая кредиторская задолженность	2 682	1 702
Итого кредиторская задолженность и начисления	28 456	29 953

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 493 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 566 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Страховые взносы	1 391	1 291
НДС	1 354	3 450
Налог на имущество	453	337
Прочие налоги	452	399
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	3 650	5 477

Примечание 16. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Реализация электроэнергии и мощности	20 775	19 432	68 064	63 801
Реализация теплоэнергии и горячей воды	2 590	2 647	22 133	21 891
Прочая выручка	3 531	4 183	11 753	11 003
Итого выручка от операционной деятельности	26 896	26 262	101 950	96 695

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.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. 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 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 7 824 миллионов рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 7 226 миллионов рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 217 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 1 818 миллионов рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 18. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	10 678	9 513	33 720	29 808
Расходы на топливо	7 114	6 914	31 188	31 246
Расходы на распределение электроэнергии	3 060	2 899	10 381	9 345
Покупная электроэнергия и мощность	2 432	2 251	7 047	7 017
Прочие материалы	2 718	2 482	5 771	5 739
Амортизация основных средств	1 708	1 244	5 473	3 688
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	545	472	2 055	1 948
Ремонт и техническое обслуживание	910	742	1 676	1 546
Услуги субподрядчиков	519	730	1 000	1 982
Транспортные расходы	556	144	955	565
Расходы на охрану	368	300	946	870
Расходы на аренду	283	308	866	928
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	308	154	704	445
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	173	178	533	518
Агентские расходы	133	123	430	384
Расходы на страхование	105	54	260	159
Прочие услуги сторонних организаций	499	401	1 702	1 495
Налоги, кроме налога на прибыль	502	451	1 530	1 383
Расходы на водопользование	483	382	1 372	1 276
Расходы на социальную сферу	210	155	569	357
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(134)	(219)	484	373
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	37	578	280	691
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	(26)	(105)	52	(54)
Страховое возмещение	(11)	(5)	(39)	(14)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	-	-	-	(1 609)
Прочие расходы/(доходы)	(86)	(191)	563	467
Итого операционные расходы	33 084	29 955	109 518	100 553

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	174	84	397	270
Доход от курсовых разниц, нетто	184	-	212	149
Прочие финансовые доходы	-	9	-	-
Финансовые доходы	358	93	609	419
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(1 708)	(1 335)	(4 429)	(3 592)
Расходы по финансовой аренде	(67)	(34)	(143)	(183)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(27)	-	(86)	(2)
Расход от курсовых разниц, нетто	-	(26)	-	-
Прочие финансовые расходы	(190)	-	(480)	(239)
Финансовые расходы	(1 992)	(1 395)	(5 138)	(4 016)

Примечание 20. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 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	(3 442 693)	(2 119 566)	(2 785 765)	(607 476)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенный акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	(0,0799)	(0,0475)	(0,0624)	(0,0136)

Примечание 21. 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.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2014 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 2014 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 земель по состоянию на 30 сентября 2014 года и на 31 декабря 2013 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2014 года составил 689 миллионов рублей, в том числе краткосрочная часть 18 миллионов рублей (693 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года, в том числе краткосрочная часть 0 миллионов рублей) (Примечания 13, 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 64 670 миллионов рублей в течение 2014-2016 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года составили 49 003 миллиона рублей, в том числе: 2014 год – 10 064 миллиона рублей, 2015 год – 21 198 миллионов рублей, 2016 год – 17 741 миллион рублей.

В ноябре 2014 года в ряд отдельных инвестиционных программ были внесены изменения. В соответствии с утвержденными изменениями объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 78 047 миллионов рублей в течение 2014-2016 гг. Сумма обязательств по капитальным затратам Группы с учетом внесенных изменений и финансирования, осуществленного до 30 сентября 2014 года, составляет 63 521 миллион рублей, в том числе: 2014 год – 7 300 миллионов рублей, 2015 год – 34 073 миллиона рублей, 2016 год – 22 148 миллионов рублей.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Примечание 22. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок 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 2013 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 30 сентября 2014 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	370	-	370
Долгосрочная дебиторская задолженность	370	-	370
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	339	339
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	19 526	-	19 526
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	17 289	-	17 289
Прочая дебиторская задолженность	2 237	-	2 237
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	12 467	-	12 467
Итого финансовые активы	32 363	339	32 702
Итого нефинансовые активы	119 634	-	119 634
Итого активы	151 997	339	152 336
На 31 декабря 2013 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы	366	-	366
Долгосрочная дебиторская задолженность	366	-	366
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	381	381
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8)	17 559	-	17 559
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	16 502	-	16 502
Прочая дебиторская задолженность	1 057	-	1 057
Прочие оборотные активы	13	-	13
Депозиты	13	-	13
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	7 552	-	7 552
Итого финансовые активы	25 490	381	25 871
Итого нефинансовые активы	111 807	-	111 807
Итого активы	137 297	381	137 678

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

(Примечание 12), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 14).

Примечание 23. 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 таблицах ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 сентября 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	180	-	159	339
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	65 744	65 744
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	180	-	65 903	66 083
На 31 декабря 2013 года				
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	218	-	163	381
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	68 003	68 003
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	218	-	68 166	68 384

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 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 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 обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 24. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.