

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО

Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках	4
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала	8

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной 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	10
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	14
Примечание 6.	Основные средства	16
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты	17
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	17
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы	17
Примечание 10.	Акционерный капитал	17
Примечание 11.	Налог на прибыль	18
Примечание 12.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	19
Примечание 13.	Прочие долгосрочные обязательства	20
Примечание 14.	Кредиторская задолженность и начисления	20
Примечание 15.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	20
Примечание 16.	Выручка	21
Примечание 17.	Государственные субсидии	21
Примечание 18.	Операционные расходы	22
Примечание 19.	Финансовые доходы, расходы	22
Примечание 20.	Прибыль на акцию	23
Примечание 21.	Договорные и условные обязательства	23
Примечание 22.	Справедливая стоимость финансовых инструментов	24
Примечание 23.	События после отчетной даты	25

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

	Примечание	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	84 551	84 640
Финансовые вложения в зависимые общества		1 107	1 046
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		357	381
Отложенные налоговые активы		530	500
Прочие внеоборотные активы		1 323	1 358
Итого внеоборотные активы		87 868	87 925
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	8 236	7 552
Предоплата по налогу на прибыль		171	309
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	30 077	22 805
Товарно-материальные запасы	9	15 604	19 036
Прочие оборотные активы		8	51
Итого оборотные активы		54 096	49 753
ИТОГО АКТИВЫ		141 964	137 678
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции		(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 130	8 131
Непокрытый убыток и прочие резервы		(10 027)	(12 775)
Капитал акционеров материнской компании		20 410	17 663
Неконтролирующая доля участия		12 531	10 617
Итого капитал		32 941	28 280
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		2 548	2 019
Долгосрочные заемные средства	12	52 932	49 950
Прочие долгосрочные обязательства	13	7 211	7 222
Итого долгосрочные обязательства		62 691	59 191
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	15 124	14 724
Кредиторская задолженность и начисления	14	24 137	29 953
Текущие обязательства по налогу на прибыль		392	53
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	6 679	5 477
Итого краткосрочные обязательства		46 332	50 207
Итого обязательства		109 023	109 398
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		141 964	137 678

Первый заместитель Генерального директора
исполнительный директор

Н. Л. Запрягаева

Заместитель главного бухгалтера

Е. Н. Макина

03 июля 2014 года



Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

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

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Выручка	16	44 968	41 917
Государственные субсидии	17	3 100	2 776
Операционные расходы	18	(41 284)	(38 736)
Прибыль от текущей деятельности		6 784	5 957
Финансовые доходы	19	187	179
Финансовые расходы	19	(1 399)	(1 201)
Доля в убытке зависимых обществ		61	57
Прибыль до налогообложения		5 633	4 992
Расходы по налогу на прибыль	11	(972)	(524)
Прибыль за период		4 661	4 468
Причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		2 747	2 618
Неконтролирующей доле участия		1 914	1 850
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	20	0,0616	0,0587
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	20	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	20	2 075 149	2 075 149

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Прибыль за период	4 661	4 468
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(62)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	-	(62)
Итого совокупный доход за период	4 661	4 406
Причитающийся:		
Акционерам материнской компании	2 747	2 584
Неконтролирующей доле участия	1 914	1 822

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

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

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		5 633	4 992
Амортизация основных средств	19	1 943	1 194
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	19	86	(165)
Финансовые расходы, нетто	20	1 212	1 022
Начисление/(восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	19	44	(197)
Доля в прибыли зависимых компаний		(61)	(57)
Прочие расходы/(доходы)		92	(3)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		8 949	6 786
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 135)	(4 857)
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 359	3 068
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(6 269)	(1 610)
Увеличение задолженности по прочим налогам		1 202	1 121
Уменьшение прочих внеоборотных активов		122	33
(Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств		(43)	121
Налог на прибыль полученный/(уплаченный)		90	(44)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		275	4 618
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(1 574)	(1 872)
Поступления от продажи основных средств		9	88
Проценты полученные		81	96
Займы выданные, открытие депозитных счетов и приобретение прочих инвестиций		(8)	(2 538)
Возврат займов выданных, закрытие депозитных счетов и выбытие прочих инвестиций		24	1 397
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(1 468)	(2 829)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		14 098	13 768
Погашение заемных средств		(10 713)	(15 429)
Проценты уплаченные		(1 349)	(1 367)
Платежи по финансовому лизингу		(159)	(157)
Итого поступление/(использование) денежных средств на финансовую деятельность		1 877	(3 185)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		684	(1 396)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	7 552	5 819
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	8 236	4 423

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный 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 2013 года	22 717	(410)	82	8 518	1 150	(16 930)	15 127	8 957	24 084
Убыток за период	-	-	-	-	-	2 618	2 618	1 850	4 468
<i>Прочий совокупный доход:</i>									
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(34)	-	-	-	(34)	(28)	(62)
Итого прочий совокупный доход	-	-	(34)	-	-	-	(34)	(28)	(62)
Итого совокупный доход за период	-	-	(34)	-	-	2 618	2 584	1 822	4 406
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(4)	-	4	-	-	-
На 31 марта 2013 года	22 717	(410)	48	8 514	1 150	(14 308)	17 711	10 779	28 490
На 01 января 2014 года	22 717	(410)	-	8 131	1 326	(14 101)	17 663	10 617	28 280
Прибыль за период	-	-	-	-	-	2 747	2 747	1 914	4 661
Итого совокупный доход за период	-	-	-	-	-	2 747	2 747	1 914	4 661
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(1)	-	1	-	-	-
На 31 марта 2014 года	22 717	(410)	-	8 130	1 326	(11 353)	20 410	12 531	32 941

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

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

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было создано 1 июля 2008 года в ходе завершающего этапа реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту – «РАО ЕЭС») путем выделения согласно решению внеочередного общего собрания акционеров РАО ЕЭС 26 октября 2007 года. В собственность Компании по разделительному балансу были переданы пакеты акций дальневосточных энергокомпаний, ряда энергосбытовых и непрофильных компаний РАО ЕЭС. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация включает показатели деятельности Компании и её дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа РАО ЭС Востока»). Крупнейшие дочерние общества Компании раскрыты в Примечании 3.

Компания была создана в соответствии с законодательством Российской Федерации. Местом регистрации Компании является Российская Федерация.

По состоянию на 31 марта 2014 года 84,39% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» (на 31 декабря 2013 года: 84,39% акций). Конечной контролирующей стороной является государство. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской бирже.

Основной деятельностью Группы является:

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

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

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.

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

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электроэнергией, тепловой энергией и мощностью;
- согласования инвестиционных программ Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- 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 электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Условия деятельности Группы. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательства Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 21).

Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив по состоянию на конец отчетного периода. Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями применяемых стандартов бухгалтерского учета. 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.

Руководство Группы не может предусмотреть всех возможных изменений в экономической среде, которые могут оказать влияние на деятельность Группы, и, соответственно, их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое положение Группы. Руководство Группы полагает, что для поддержания устойчивости и развития деятельности Группы в сложившейся ситуации будут задействованы все необходимые средства.

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.

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).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. 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 положений учетной политики, описанных ниже.

Переклассификации. 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 незначительными.

Расходы по налогу на прибыль. Расходы по налогу на прибыль признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки консолидированной промежуточной сокращенной 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 консолидированной промежуточной сокращенной 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).

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Компании созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Компании на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года приведены в следующей таблице:

Наименование	31 марта 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» (дочерняя компания ОАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
ОАО «ДРСК» (дочерняя компания 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	64,39	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 компании осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собрании 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 1 – сегмент ОАО «ДЭК» (включает ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и прочие дочерние предприятия ОАО «ДЭК») состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотехники на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции;
- Сегмент 2 – сегмент ОАО «Камчатскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотехники на территории Камчатского края;
- Сегмент 3 – сегмент ОАО «Магаданэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотехники на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент 4 – сегмент ОАО «Сахалинэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотехники на территории Сахалинской области;

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- Сегмент 5 – сегмент ОАО АК «Якутскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплотехнологии 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 1 за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года включает в себя амортизацию ОАО «ДРСК». За три месяца, закончившихся 31 марта 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.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от текущей 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 консолидированной отчетности Группы.

Операции между операционными сегментами осуществляются на обычных коммерческих условиях. Продажи между сегментами осуществляются, как между независимыми сторонами.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года и 31 марта 2013 года, и по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	
	47 157	3 296	2 865	2 313	10 412	916	66 959	(21 991)	ВСЕГО
Выручка									44 968
в том числе:									
от сторонних компаний:									
продажа электроэнергии	28 709	3 290	2 743	2 301	7 452	473	44 968	-	44 968
продажа мощности	15 923	1 200	1 549	1 763	5 210	311	25 956	-	25 956
продажа тепловых мощностей	975	-	-	-	-	-	975	-	975
продажа тепловых мощностей	8 555	2 043	1 150	461	1 538	-	13 747	-	13 747
прочая выручка	3 256	47	44	77	704	162	4 290	-	4 290
от внутригрупповых операций	18 448	6	122	12	2 960	443	21 991	(21 991)	-
Государственные субсидии	94	1 086	105	260	1 463	92	3 100		3 100
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 800)	(3 925)	(3 359)	(1 799)	(9 419)	(772)	(61 074)	21 863	(39 211)
в том числе:									
от внутригрупповых операций	(16 985)	(20)	(92)	(33)	(3 499)	(18)	(20 648)	20 648	-
EBITDA*	5 452	457	(389)	774	2 456	237	8 985	(128)	8 857
Амортизация	(1 214)	(36)	(84)	(226)	(300)	(119)	(1 979)	36	(1 943)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(3)	(78)	83	-	(116)	(16)	(130)	-	(130)
в том числе:									
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	45	(76)	73	-	(70)	(16)	(44)	-	(44)
прибыль от выбытия основных средств, нетто	(48)	(2)	10	-	(46)	-	(86)	-	(86)
Прибыль от операционной деятельности	4 235	343	(390)	548	2 040	102	6 876	(92)	6 784
Финансовые доходы									187
Финансовые расходы									(1 399)
Доля в прибыли зависимых обществ									61
Прибыль до налогообложения									5 633
Доходы по налогу на прибыль									(972)
Прибыль за период									4 661
Капитальные затраты	865	30	88	104	384	530	2 002	-	2 002
На 31 марта 2014 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(46 463)	(5 352)	(880)	(4 178)	(6 822)	(4 361)	(68 056)	-	(68 056)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	Сегмент 1					Сегмент 2					Сегмент 3					Сегмент 4					Сегмент 5					Итого по сегментам		Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции		ВСЕГО
Выручка	45 054	3 129	2 744	2 194	9 210	1 107	63 438	(21 521)	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917			
в том числе:																														
от сторонних компаний:																														
продажа электроэнергии	26 895	3 095	2 619	2 180	6 624	504	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917	-	41 917			
продажа электроэнергии	15 598	1 097	1 443	1 599	4 611	210	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558	-	24 558			
продажа мощности	591	-	-	-	-	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591	-	591			
продажа теплотенергии	8 612	1 941	1 133	471	1 298	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455	-	13 455			
прочая выручка	2 094	57	43	110	715	294	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313	-	3 313			
от внутригрупповых операций	18 159	34	125	14	2 586	603	21 521	(21 521)	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521	-	21 521			
Государственные субсидии	147	1 078	-	208	1 269	74	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776	-	2 776			
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 072)	(3 781)	(3 150)	(1 809)	(8 766)	(792)	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)	-	(59 370)			
в том числе:																														
от внутригрупповых операций	(16 475)	(66)	(94)	(115)	(3 228)	(24)	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)	-	(20 002)			
EBITDA*	4 129	426	(406)	593	1 713	389	6 844	(54)	6 790	4	(1 194)	-	6 790	4	(1 194)	-	6 790	4	(1 194)	-	6 790	4	(1 194)	-	6 790	4	(1 194)			
Амортизация	(538)	(39)	(35)	(204)	(265)	(117)	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)	-	(1 198)			
Прочие неденежные статьи операционных расходов	133	(69)	163	(3)	(57)	(14)	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153	-	153			
в том числе:																														
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	67	(75)	67	(3)	(52)	(16)	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)	-	(12)			
прибыль от выбытия основных средств, нетто	66	6	96	-	(5)	2	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165	-	165			
Убыток от операционной деятельности	3 724	318	(278)	386	1 391	258	5 799	159	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957	179	5 957			
Финансовые доходы																														
Финансовые расходы																														
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ																														
Убыток до налогообложения																														
Доходы по налогу на прибыль																														
Убыток за период	682	63	159	147	617	379	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047	-	2 047			
Капитальные затраты																														
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)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)	-	(64 674)			

* EBITDA – показатель рассчитывается за отчетный год как прибыль до налогообложения, начисленных процентов, амортизации и увеличивается на величину убытка (уменьшается на величину доходов) от переоценки финансовых вложений и прочих неденежных статей.

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее, или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как описано в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, возможно, вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, и трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, а также по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Банк Москвы» и т.д. (Примечание 13). Заемные средства предоставляются 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 31% от общей выручки за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: около 34%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 28% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: около 26%).

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составила 115 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 82 миллиона 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 31 марта 2014 года и на 31 декабря 2013 года представлено ниже:

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	49	11
Торговая и прочая кредиторская задолженность	784	2 059
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	245	1 430
Долгосрочные заемные средства	23 073	18 613

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Прочая выручка	102	67
Расходы	2 167	2 194
Финансовые расходы	473	207

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

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3	6
Торговая и прочая кредиторская задолженность	570	1 722
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	245	1 430
Долгосрочные заемные средства	23 073	18 613

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Прочая выручка	3	1
Расходы	2 035	1 709
Финансовые расходы	473	207

Зависимые компании

Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	301	188
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1	-

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Выручка	802	787
Расходы	1	-

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 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	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 1 января 2014 года	26 473	51 984	48 888	16 996	6 985	151 326
Поступления	-	2	60	1 857	83	2 002
Передача	42	158	253	(479)	26	-
Выбытия и списания	(8)	(52)	(52)	(38)	(45)	(195)
Конечное сальдо на 31 марта 2014 года	26 507	52 092	49 149	18 336	7 049	153 133
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	(212)	(689)	(877)	-	(201)	(1 979)
Передача	(4)	(25)	(5)	35	(1)	-
Выбытия и списания	3	21	41	1	17	83
Конечное сальдо на 31 марта 2014 года	(11 587)	(26 345)	(25 033)	(2 521)	(3 096)	(68 582)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	14 920	25 747	24 116	15 815	3 953	84 551
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	21 290	29 128	30 788	11 094	5 275	97 575
Поступления	5	2	54	1 820	166	2 047
Передача	48	78	457	(616)	33	-
Выбытия и списания	(47)	(16)	(31)	(55)	(26)	(175)
Конечное сальдо на 31 марта 2013 года	21 296	29 192	31 268	12 243	5 448	99 447
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	(9 158)	(15 578)	(15 946)	(2 619)	(1 910)	(45 211)
Начислено за период	(152)	(354)	(639)	-	(184)	(1 329)
Передача	(5)	(13)	(12)	37	(6)	-
Выбытия и списания	34	15	31	5	16	101
Конечное сальдо на 31 марта 2013 года	(9 281)	(15 930)	(16 566)	(2 577)	(2 084)	(46 439)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года	12 015	13 262	14 702	9 665	3 364	53 008
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	12 132	13 550	14 842	8 475	3 365	52 364

Аренднованное оборудование. Группа арендует оборудование на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. По состоянию на 31 марта 2014 года остаточная стоимость арендуемого оборудования составила 1 469 миллионов рублей (31 декабря 2013 года: 1 577 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	4 877	4 462
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты	3 341	3 077
Денежные средства в кассе	18	13
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 236	7 552

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 7 704 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 7 747 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	22 154	16 502
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 153 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 125 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	4 792	3 197
НДС к возмещению	1 818	2 049
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 671 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 606 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	1 313	1 057
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	30 077	22 805

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	9 643	13 326
Сырье и материалы	4 694	4 489
Запасные части	1 011	987
Прочие материалы	332	310
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	15 680	19 112
Обесценение товарно-материальных запасов	(76)	(76)
Итого товарно-материальные запасы	15 604	19 036

Примечание 10. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций (в тысячах штук)	В тысячах рублей		Итого акционерный капитал
		Обыкновенные акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2013 года	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986
На 31 марта 2014 года	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986

Компания была образована 1 июля 2008 года и по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года ее уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1).

Номинальная стоимость обыкновенной акции равна 0,5 рубля. Номинальная стоимость привилегированной акции также составляет 0,5 рубля.

Обыкновенные и привилегированные акции. Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также имеют право голосовать на общих собраниях акционеров Компании (одна акция – один голос).

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Компании по РСБУ по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала Компании на дату государственной регистрации Компании в качестве юридического лица.

Сумма дивидендов, выплачиваемая по каждой привилегированной акции, не может быть менее суммы дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции. Если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются или выплачиваются не в полном объеме, то привилегированные акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, начиная с собрания, следующего за годовым собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Такое право голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Компания распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Сумма чистой прибыли, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составленной в соответствии с РСБУ, составила 325 миллионов рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года сумма чистого убытка составила 1 475 миллиона рублей). Дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составила 17 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 10 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Текущий налог на прибыль	(474)	(552)
Отложенный налог на прибыль	(498)	28
Итого расходы по налогу на прибыль	(972)	(524)

Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «РусГидро»	2014-2021	23 073	18 613
ОАО «Сбербанк России»	2014-2018	13 487	15 225
ОАО «Банк Москвы»	2014-2015	7 700	7 700
ОАО «Банк ВТБ»	2018	4 500	4 500
ЕБРР	2014-2025	3 743	3 744
ОАО АКБ «Росбанк»	2014-2015	1 058	1 558
ОАО «Газпромбанк»	2014-2016	916	1 997
ОАО «Россельхозбанк»	2014-2018	97	103
Прочие	2014-2036	478	479
Обязательства по финансовой аренде		1 571	1 679
Итого		56 623	55 598
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(3 053)	(5 014)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(638)	(634)
Итого долгосрочные заемные средства		52 932	49 950

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО АКБ «Росбанк»	3 994	3 413
ОАО «Сбербанк России»	3 456	2 240
ОАО «Газпромбанк»	1 753	225
ОАО «Банк ВТБ»	947	920
ОАО «Россельхозбанк»	275	294
ОАО «РусГидро»	245	1 430
ЗАО «Райффайзенбанк»	200	-
ЗАО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	189	170
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	77	77
Прочие	297	307
Итого	11 433	9 076
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	3 053	5 014
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	638	634
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15 124	14 724

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 марта 2014 года	681	1 218	1 899
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(43)	(285)	(328)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 марта 2014 года	638	933	1 571
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2013 года	678	1 381	2 059
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(44)	(336)	(380)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2013 года	634	1 045	1 679

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 792	5 792
Резерв под рекультивацию золоотвалов	667	693
Прочие долгосрочные обязательства	752	737
Итого прочие долгосрочные обязательства	7 211	7 222

Прочие долгосрочные обязательства включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям и другим, в сумме 250 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 224 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года; кредиторская задолженность по договорам обратной финансовой аренды не изменилась и составила 282 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и на 31 декабря 2013 года.

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 900	16 052
Авансы полученные	5 847	7 296
Задолженность перед персоналом	5 494	4 891
Дивиденды к уплате	12	12
Прочая кредиторская задолженность	1 884	1 702
Итого кредиторская задолженность и начисления	24 137	29 953

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 087 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 566 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	3 883	3 450
Страховые взносы	1 715	1 291
Налог на имущество	697	337
Прочие налоги	384	399
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	6 679	5 477

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Реализация электроэнергии и мощности	26 931	25 149
Реализация теплоты и горячей воды	13 747	13 455
Прочая выручка	4 290	3 313
Итого выручка от операционной деятельности	44 968	41 917

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

Примечание 17. Государственные субсидии

В соответствии с законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2013, 2014 годы ряду компаний Группы были выделены 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, субсидии из бюджетов всех уровней для компаний Группы в Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих дальневосточных регионах составили 3 100 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года: 2 776 миллионов рублей).

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Расходы на топливо	15 094	15 511
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	11 501	10 160
Расходы на распределение электроэнергии	4 062	3 685
Покупная электроэнергия и мощность	2 587	2 563
Амортизация основных средств	1 943	1 194
Прочие материалы	1 275	1 417
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	877	553
Расходы на аренду	308	308
Расходы на охрану	307	284
Ремонт и техническое обслуживание	233	278
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	230	121
Услуги субподрядчиков	212	232
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	183	174
Транспортные расходы	160	194
Агентские расходы	84	130
Расходы на страхование	65	55
Прочие услуги сторонних организаций	681	835
Налоги, кроме налога на прибыль	504	445
Расходы на водопользование	450	457
Расходы на социальную сферу	92	96
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	86	(164)
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	44	(197)
Страхование возмещение	(20)	(4)
Прочие расходы	326	409
Итого расходы по текущей деятельности	41 284	38 736

Примечание 19. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	93	98
Курсовые разницы, доход	94	53
Доход от выбытия финансовых вложений	-	28
Финансовые доходы	187	179
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 316)	(1 135)
Расходы по финансовой аренде	(51)	(66)
Прочие финансовые расходы	(32)	-
Финансовые расходы	(1 399)	(1 201)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 537 972
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
Прибыль, причитающаяся акционерам материнской компании, в тысячах рублей	2 747 313	2 617 618
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	0,0616	0,0587

Примечание 21. Договорные и условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

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, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет интерпретацию таких неопределенных вопросов, которая приводит к снижению общей налоговой ставки по Группе. Руководство в настоящее время считает, что существует вероятность того, что налоговые позиции и интерпретации Группы могут быть подтверждены, однако существует риск того, что потребуются отток ресурсов, в том случае если эти налоговые позиции и интерпретации законодательства будут оспорены соответствующими органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2014 года и на 31 декабря 2013 года (Примечание 13).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство мощностей составит 64 670 миллионов рублей в течение 2014-2016 гг. (77 243 миллиона рублей – в течение 2013-2015).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2014 года следующие: 2014 год – 22 603 миллион рублей, 2015 год – 21 198 миллионов рублей, 2016 год – 17 741 миллион рублей.

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

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа раскрывает обязательства по капитальным затратам на основе данных инвестиционной программы, так как эти данные представляют более надежную и актуальную информацию по обязательствам Группы по приобретению и строительству основных средств.

Примечание 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

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

	31 марта 2014			Итого
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	194	-	163	357
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	66 450	66 450
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	194	-	66 613	66 807

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2013			Итого
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы				
Инвестиции, 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 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

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 выпущенных российских и еврооблигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 23. События после отчетной даты

18 июня 2014 года состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», на котором в соответствии с рекомендациями Совета директоров было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2013 года.

После окончания отчетного периода Группа заключила ряд соглашений на получение денежных средств по краткосрочным кредитам и кредитным линиям от ОАО «Банк ВТБ» на сумму 4 000 миллионов рублей с процентными ставками от 9,50% до 9,65% и сроком погашения до 9 января 2015 года; ОАО «Газпромбанк» на общую сумму 3 057 миллионов рублей с процентной ставкой от 9,60% до 11,10% и сроком погашения не позднее 23 января 2015 года; ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 1 700 миллионов рублей с процентными ставками от 9,20% до 10,00% и сроком погашения до 27 апреля 2015 года; а также от ОАО «Всероссийский Банк Развития Регионов» на общую сумму 621 миллион рублей с процентной ставкой от 9,50% до 9,70% и сроком погашения не позднее 12 февраля 2015 года.