

**ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»**

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

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА,  
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

**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 2013 года	31 декабря 2012 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	53 008	52 364
Финансовые вложения в зависимые общества		993	937
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	508	586
Отложенные налоговые активы		373	314
Прочие внеоборотные активы	8	967	988
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>55 849</b>	<b>55 189</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	4 408	5 781
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	26 928	21 847
Товарно-материальные запасы	11	14 549	17 670
Прочие оборотные активы	12	2 747	1 552
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>48 632</b>	<b>46 850</b>
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	13	29 105	28 954
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>133 586</b>	<b>130 993</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	14	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции	14	(410)	(410)
Резерв по переоценке основных средств		8 514	8 518
Непокрытый убыток и прочие резервы		(14 510)	(17 098)
<b>Капитал акционеров материнской компании</b>		<b>16 311</b>	<b>13 727</b>
Неконтролирующая доля участия		9 590	7 768
<b>Итого капитал</b>		<b>25 901</b>	<b>21 495</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		2 207	2 200
Долгосрочные заемные средства	16	26 876	24 488
Прочие долгосрочные обязательства	17	10 090	9 969
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>39 173</b>	<b>36 657</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	24 066	28 148
Кредиторская задолженность и начисления	18	21 261	23 187
Текущие обязательства по налогу на прибыль		777	335
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	5 748	4 777
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>51 852</b>	<b>56 447</b>
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	13	16 660	16 394
<b>Итого обязательства</b>		<b>107 685</b>	<b>109 498</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>133 586</b>	<b>130 993</b>

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



*(Handwritten signatures in blue ink)*

С. Н. Толстогузов

Е. Н. Макина

19 июня 2013 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 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Доходы от текущей деятельности	20	41 917	42 582
Государственные субсидии	21	2 776	2 579
Расходы по текущей деятельности	22	(38 736)	(40 704)
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>5 957</b>	<b>4 457</b>
Финансовые доходы	23	179	221
Финансовые расходы	23	(1 201)	(1 300)
Доля в прибыли зависимых обществ		57	7
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 992</b>	<b>3 385</b>
Расходы по налогу на прибыль	15	(524)	(872)
<b>Прибыль за период</b>		<b>4 468</b>	<b>2 513</b>
Причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		2 618	1 463
Неконтролирующей доле участия		1 850	1 050
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам материнской компании – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	24	0,0587	0,0329
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	24	42 537 972	42 406 250
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	24	2 075 149	2 075 149

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



*Handwritten signature in blue ink.*

*Handwritten signature in blue ink.*

С. Н. Толстогузов

Е. Н. Макина

19 июня 2013 года

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)

Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Прибыль за период	4 468	2 513
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налогов	(62)	55
Переоценка основных средств, за вычетом налогов	-	(3)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>4 406</b>	<b>2 565</b>
Причитающийся:		
Акционерам материнской компании	2 584	1 491
Неконтролирующей доле участия	1 822	1 074

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



*Handwritten signature in blue ink.*

*Handwritten signature in blue ink.*

С. Н. Толстогузов

Е. Н. Макина

19 июня 2013 года



**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 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		4 992	3 385
Амортизация основных средств	22	1 194	1 283
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	22	(165)	23
Финансовые расходы, нетто	23	1 022	1 079
(Восстановление)/начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	22	(197)	1 244
Доля в прибыли зависимых обществ		(57)	(7)
Прочие расходы/(доходы)		10	(32)
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>6 799</b>	<b>6 975</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 857)	(5 925)
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 068	2 513
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 610)	(83)
Увеличение задолженности по прочим налогам		1 121	1 730
Увеличение прочих оборотных активов		(13)	-
Уменьшение прочих внеоборотных активов		33	48
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		121	(117)
Налог на прибыль уплаченный		(44)	(300)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>4 618</b>	<b>4 841</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(1 872)	(2 667)
Поступления от продажи основных средств		88	82
Приобретение прочих инвестиций		-	(8)
Проценты полученные		96	160
Займы выданные и размещенные депозиты		(2 538)	(5 715)
Погашение выданных займов и депозитов		1 397	3 560
<b>Итого использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 829)</b>	<b>(4 588)</b>

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 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		13 768	11 907
Погашение заемных средств		(15 429)	(12 278)
Проценты уплаченные		(1 367)	(1 237)
Платежи по финансовому лизингу		(157)	(290)
<b>Итого использование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(3 185)</b>	<b>(1 898)</b>
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 396)	(1 645)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9, 13	5 819	4 407
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9, 13	4 423	2 762

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



С. Н. Толстогузов

Е. Н. Макина

19 июня 2013 года



**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	Непокрытый убыток	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
<b>На 01 января 2012 года</b>	21 558	-	152	10 394	(14 574)	17 530	11 637	29 167
Прибыль за период	-	-	-	-	1 463	1 463	1 050	2 513
<i>Прочий совокупный доход:</i>								
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	30	-	-	30	25	55
Переоценка основных средств	-	-	-	(2)	-	(2)	(1)	(3)
Итого прочий совокупный доход	-	-	30	(2)	-	28	24	52
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	30	(2)	1 463	1 491	1 074	2 565
Выпуск акций	1 159	(410)	-	-	-	749	-	749
<b>На 31 марта 2012 года</b>	22 717	(410)	182	10 392	(13 111)	19 770	12 711	32 481
<b>На 01 января 2013 года</b>	22 717	(410)	82	8 518	(17 180)	13 727	7 768	21 495
Прибыль 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)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	(34)	-	2 618	2 584	1 822	4 406
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	(4)	4	-	-	-
<b>На 31 марта 2013 года</b>	22 717	(410)	48	8 514	(14 558)	16 311	9 590	25 901

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



С. Н. Толстогузов

Е. Н. Макина

19 июня 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 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**

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было создано 01 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. Консолидированная 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.

На 31 декабря 2010 года Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владела 52,68% акций Компании, 47,32% акций принадлежало акционерам, владеющим долями, не обеспечивающими контроль. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2011 года № 1174-р, государство внесло акции Компании в уставный капитал ОАО «РусГидро» (далее – «материнская компания»). Также в феврале 2013 года, акции Компании были переданы в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций ОАО «РусГидро». Таким образом, на 31 марта 2013 года 74,91% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» и 25,09% акций Компании принадлежит миноритарным акционерам и на 31 декабря 2012 года 65,75% акций Компании принадлежало ОАО «РусГидро» и 34,25% акций Компании принадлежало миноритарным акционерам. Единственной 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: 675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа («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 Компании, 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 – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Режимы работы генерирующего и электросетевого комплекса (кроме функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) управляет ОАО «Системный оператор Единой



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

энергетической системы» (далее – 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.

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 25).

Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив по состоянию на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность 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.

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

**Принцип соответствия.** Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная 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 2012 года, и по состоянию на эту дату подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная 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 2012 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 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.

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.

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2013 года, и не были применены Группой досрочно.

**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 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в оценке расходов по налогу на прибыль.

**Примечание 3. Основные дочерние общества**

Все дочерние общества Компании созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Компании, включенные в периметр консолидации для целей составления данной консолидированной финансовой информации на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, приведены в следующей таблице:

Наименование	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 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
<b>Изолированные энергетические системы:</b>				
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	57,63	49,37	57,63
ОАО «Сахалинэнерго»	55,55	55,55	55,55	55,55

\* ОАО «ДРСК» классифицировано как группа выбытия (Примечание 13).

\*\* Контроль над деятельностью компании осуществлялся посредством большинства голосов в Совете директоров компании.

**Примечание 4. Информация по сегментам**

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 Группа представляет анализ результатов своей деятельности в разрезе операционных сегментов.

Операционный сегмент – это компонент предприятия, который задействован в деятельности, от которой он может получать доходы и нести расходы, операционные результаты которого регулярно рассматриваются руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, и в отношении которого имеется отдельная финансовая информация. Под руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут распределять ресурсы и оценивать операционную деятельность сегментов. Данные функции в Компании выполняет Совет директоров Группы.

**Описание продуктов и услуг сегментов, создающих выручку**

Группа состоит из пяти основных операционных сегментов:

- Сегмент 1 – сегмент ОАО «ДЭК» (включает ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и прочие дочерние предприятия ОАО «ДЭК») состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и



## Группа «РАО Энергетические системы Востока»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

- Сегмент 2 – сегмент ОАО «Камчатскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края.
- Сегмент 3 – сегмент ОАО «Магаданэнерго» состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа.
- Сегмент 4 – сегмент ОАО «Сахалинэнерго» состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области.
- Сегмент 5 – сегмент ОАО АК «Якутскэнерго» состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Включенное в Сегмент 1 ОАО «ДРСК» классифицируется как группа выбытия (Примечание 13).

Группа также включает компании, которые обслуживают другие компании Группы и которые не рассматриваются руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, в качестве отдельного сегмента. Данные компании оказывают финансовые, управленческие, ремонтные и прочие услуги компаниям Группы (такие как обучение, организация отдыха, и т.д.).

#### **Факторы, используемые руководством для определения операционных сегментов**

Сегменты Группы представляют собой пять субхолдингов, которые были, в основном, организованы в соответствии с разделением на различные географические регионы. Совет директоров отдельно отслеживает операционные результаты деятельности субхолдингов/бизнес единиц для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов деятельности.

#### **Оценка прибылей или убытков, активов и обязательств операционных сегментов**

Результаты сегментов и EBITDA (РСБУ) рассчитываются исходя из прибыли или убытка на основании РСБУ, которые значительно отличаются от прибыли или убытка в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Расхождения между величиной активов, обязательств, прибылей или убытков отчетных сегментов и величиной активов, обязательств, прибылей или убытков Группы, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности, вызваны следующими факторами:

- налог на прибыль не распределен между сегментами;
- обязательства по пенсионным планам Группы не признаются;
- резервы под обесценение дебиторской задолженности признаются на основании оценки руководства и зависят от наличия соответствующей информации, что отличается от результатов, получаемых по модели понесенных издержек в соответствии с МСФО (IAS) 39;
- инвестиции в дочерние общества не консолидируются, инвестиции в зависимые компании не учитываются по методу долевого участия;
- не отражается обесценение основных средств;
- государственные субсидии включены в выручку или прочий доход;
- не исключаются прочие внутригрупповые активы и обязательства.

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



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**  
*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

**Информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов**

Информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года</b>								
Внешняя выручка	27 222	3 179	2 658	2 080	5 967	952		41 917
Выручка от межсегментных операций	444	12	26	101	870	18	(141)	(1 471)
<b>Итого выручка</b>	<b>27 666</b>	<b>3 191</b>	<b>2 684</b>	<b>2 181</b>	<b>6 837</b>	<b>970</b>	<b>(1 612)</b>	<b>41 917</b>
EBITDA*	4 153	480	(352)	498	1 654	287	70	6 790
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>109 904</b>	<b>14 493</b>	<b>10 419</b>	<b>8 763</b>	<b>38 341</b>	<b>2 779</b>	<b>(51 113)</b>	<b>133 586</b>
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	1	149	-	717	126	993
Капитальные затраты**	556	34	146	67	437	251	556	2 047
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>64 700</b>	<b>9 557</b>	<b>4 226</b>	<b>5 129</b>	<b>17 908</b>	<b>1 057</b>	<b>5 108</b>	<b>107 685</b>

Информация по отчетным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года</b>								
Внешняя выручка	28 484	3 542	2 616	2 063	5 429	783	(335)	42 582
Выручка от межсегментных операций	304	12	17	70	946	29	(1 378)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>28 788</b>	<b>3 554</b>	<b>2 633</b>	<b>2 133</b>	<b>6 375</b>	<b>812</b>	<b>(1 713)</b>	<b>42 582</b>
EBITDA*	3 313	738	(260)	561	1 834	(238)	1 059	7 007
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>111 906</b>	<b>14 153</b>	<b>10 166</b>	<b>8 349</b>	<b>38 285</b>	<b>2 683</b>	<b>(54 550)</b>	<b>130 993</b>
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	1	-	-	925	28	954
Капитальные затраты**	675	128	44	318	374	26	917	2 482
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>66 798</b>	<b>9 396</b>	<b>3 595</b>	<b>4 970</b>	<b>18 561</b>	<b>1 001</b>	<b>5 177</b>	<b>109 498</b>

\* 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.

\*\* Капитальные затраты представляют собой поступления основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ, включая суммы авансов, выплаченных строительным компаниям и поставщикам основных средств.



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Согласование выручки, прибыли/убытка отчетных сегментов**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
<b>ЕВITDA отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>6 720</b>	<b>5 948</b>
<i>Согласование (Корректировка для приведения в соответствие с МСФО):</i>		
Убыток от выбытия основных средств	(63)	(24)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(140)	944
Обязательства по пенсионному обеспечению	86	6
Корректировка, относящаяся к прочим доходам и расходам *	(50)	149
Расходы по финансовой аренде	185	168
Корректировка по незавершенному производству	(8)	(38)
Корректировка стоимости основных средств и незавершенного строительства	90	127
Резерв по неиспользованным отпускам и проезду в отпуск	11	(220)
Прочие реклассификации и корректировки	(41)	(53)
<b>ЕВITDA отчетных сегментов (МСФО)</b>	<b>6 790</b>	<b>7 007</b>
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	197	(1 244)
Чистая разница по амортизационным расходам	(1 194)	(1 283)
Убыток от выбытия основных средств	164	(23)
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>	<b>5 957</b>	<b>4 457</b>
Финансовые доходы	179	221
Финансовые расходы	(1 201)	(1 300)
Доля в результатах в зависимых обществах	57	7
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>4 992</b>	<b>3 385</b>

\* В РСБУ расходы признаются как прочие доходы и расходы, в МСФО они являются частью операционных расходов.

Корректировки, связанные с приведением внешней выручки по отчетным сегментам, рассчитанной по РСБУ, в соответствие с МСФО не носят существенного характера ни по отдельности, ни в совокупности.

Информация по выручке от внешних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года</b>							
Продажа электроэнергии и мощности	16 189	1 097	1 443	1 599	4 611	210	25 149
Продажа теплоэнергии	8 611	1 941	1 134	472	1 297	-	13 455
Прочая выручка	2 094	57	43	110	717	293	3 314
<b>Итого выручка</b>	<b>26 894</b>	<b>3 095</b>	<b>2 620</b>	<b>2 181</b>	<b>6 625</b>	<b>503</b>	<b>41 918</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года</b>							
Продажа электроэнергии и мощности	16 082	1 137	1 378	1 516	4 228	340	24 681
Продажа теплоэнергии	8 212	2 412	1 067	638	1 238	-	13 568
Прочая выручка	3 312	29	52	87	636	217	4 333
<b>Итого выручка</b>	<b>27 606</b>	<b>3 578</b>	<b>2 498</b>	<b>2 241</b>	<b>6 102</b>	<b>557</b>	<b>42 582</b>



## Группа «РАО Энергетические системы Востока»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 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 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 2013 года, и трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года, а также по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», Центральный банк Российской Федерации, ОАО «ВТБ», ОАО «Россельхозбанк» и т.д. (Примечание 16). Кредиты 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 (тарифов). Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, составили около 34% от общей выручки за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: около 30%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 26% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 22%).

Сумма будущих арендных платежей по операционной аренде предприятиям, контролируемым государством, раскрыта в Примечании 6.

#### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии генеральным директорам и членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Компании по результатам работы за год.

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 генеральным директорам, членам Совета директоров и членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составила 53 миллиона рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 66 миллионов рублей).

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



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**  
**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**  
**(не прошедшей аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Состояние расчетов с предприятиями, контролируруемыми ОАО «РусГидро» по состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года представлено ниже:

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	40	35
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 010	1 005
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	555	58
Долгосрочные заемные средства	7 500	8 000

Операции с предприятиями, контролируруемыми ОАО «РусГидро»:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Прочая выручка	67	68
Расходы	2 194	1 859
Финансовые расходы	207	-

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

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3	3
Торговая и прочая кредиторская задолженность	333	564
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	555	58
Долгосрочные заемные средства	7 500	8 000

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Прочая выручка	1	2
Расходы	1 709	1 443
Финансовые расходы	207	-

**Зависимые компании.** Группа реализовала электроэнергию и теплоэнергию зависимым компаниям на сумму 787 миллионов рублей в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, и 225 миллионов рублей в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года. Торговая и прочая дебиторская задолженность зависимых компаний на 31 марта 2013 года составила 70 миллионов рублей, на 31 декабря 2012 года 89 миллионов рублей.



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 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	Прочее	Итого
<b>Начальное сальдо на 1 января 2013 года</b>	<b>21 290</b>	<b>29 128</b>	<b>30 788</b>	<b>11 094</b>	<b>5 275</b>	<b>97 575</b>
Поступления	5	2	54	1 820	166	2 047
Передача	48	78	457	(616)	33	-
Выбытия и списания	(47)	(16)	(31)	(55)	(26)	(175)
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2013 года</b>	<b>21 296</b>	<b>29 192</b>	<b>31 268</b>	<b>12 243</b>	<b>5 448</b>	<b>99 447</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 1 января 2013 года</b>	<b>(9 158)</b>	<b>(15 578)</b>	<b>(15 946)</b>	<b>(2 619)</b>	<b>(1 910)</b>	<b>(45 211)</b>
Амортизация	(152)	(354)	(639)	-	(184)	(1 329)
Передача	(5)	(13)	(12)	37	(6)	-
Выбытия и списания	34	15	31	5	16	101
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2013 года</b>	<b>(9 281)</b>	<b>(15 930)</b>	<b>(16 566)</b>	<b>(2 577)</b>	<b>(2 084)</b>	<b>(46 439)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года</b>	<b>12 015</b>	<b>13 262</b>	<b>14 702</b>	<b>9 665</b>	<b>3 364</b>	<b>53 008</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2013 года</b>	<b>12 132</b>	<b>13 550</b>	<b>14 842</b>	<b>8 475</b>	<b>3 365</b>	<b>52 364</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>Начальное сальдо на 1 января 2012 года</b>	<b>20 982</b>	<b>27 776</b>	<b>24 296</b>	<b>10 403</b>	<b>4 752</b>	<b>88 209</b>
Поступления	5	87	506	1 828	56	2 482
Передача	192	449	672	(1 351)	38	-
Выбытия и списания	(104)	-	(50)	(12)	(190)	(356)
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2012 года</b>	<b>21 075</b>	<b>28 312</b>	<b>25 424</b>	<b>10 868</b>	<b>4 656</b>	<b>90 335</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 1 января 2012 года</b>	<b>(8 184)</b>	<b>(12 842)</b>	<b>(11 699)</b>	<b>(3 112)</b>	<b>(2 701)</b>	<b>(38 538)</b>
Амортизация	(202)	(362)	(732)	-	(158)	(1 454)
Передача	(90)	(161)	(314)	706	(141)	-
Выбытия и списания	104	-	44	12	26	186
<b>Конечное сальдо на 31 марта 2012 года</b>	<b>(8 372)</b>	<b>(13 365)</b>	<b>(12 701)</b>	<b>(2 394)</b>	<b>(2 974)</b>	<b>(39 806)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2012 года</b>	<b>12 703</b>	<b>14 947</b>	<b>12 723</b>	<b>8 474</b>	<b>1 682</b>	<b>50 529</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2012 года</b>	<b>12 798</b>	<b>14 934</b>	<b>12 597</b>	<b>7 291</b>	<b>2 051</b>	<b>49 671</b>

На 31 марта 2013 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 2 163 миллионов рублей (на 31 декабря 2012 года: 2 177 миллионов рублей), отраженная на балансе по не переоцененной условной стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выплаченные строительным организациям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2013 года сумма таких авансов составила 1 753 миллиона рублей (на 31 декабря 2012 года: 1 473 миллиона рублей).



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В объем поступлений незавершенного строительства включены капитализированные затраты по займам в размере 176 миллионов рублей, (капитализированные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 104 миллиона рублей). Ставка капитализации составила 8,28% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 8,72%).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

**Аренданные основные средства.** Стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила на 31 марта 2013 года 1 064 миллиона рублей (на 31 декабря 2012 года: 1 067 миллионов рублей).

Стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров обратной финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составляла на 31 марта 2013 года 192 миллиона рублей (на 31 декабря 2012 года: 201 миллион рублей).

**Основные средства в залоге.** Основные средства на сумму 208 миллионов рублей являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 марта 2013 года. 211 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 (Примечание 16).

**Операционная аренда.** Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Менее одного года	1 316	1 165
От одного года до пяти лет	3 782	3 704
Свыше пяти лет	22 394	21 689
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>27 492</b>	<b>26 558</b>

Группа арендует земельные участки, на большинстве из которых находятся электростанции, распределительные подстанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

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

	31 марта 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	270	0,13%	334
ОАО «РусГидро»	0,04%	75	0,04%	88
ОАО «АйТи Энерджи»	9,86%	59	9,86%	59
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	20,00%	19	20,00%	20
Прочие активы, имеющиеся в наличии для продажи		85		85
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>508</b>		<b>586</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования.



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составил 62 миллиона рублей за вычетом налогов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, прибыль составила 55 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 48 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 87 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	313	310
Прочие внеоборотные активы	654	678
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>967</b>	<b>988</b>

**Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	2 549	2 769
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев (процентная ставка 2,4 – 9,3%)	1 846	3 003
Денежные средства в кассе	13	9
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>4 408</b>	<b>5 781</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 марта 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 15 миллионов рублей (38 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года) (Примечание 13).

**Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 6 167 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 6 297 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	20 118	15 058
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 131 миллиона рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 119 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	3 412	3 549
НДС к возмещению	1 658	1 781
Авансовые платежи по налогу на прибыль	381	415
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 029 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 1 044 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	1 359	1 044
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>26 928</b>	<b>21 847</b>



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 11. Товарно-материальные запасы**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	9 199	12 430
Сырье и материалы	3 983	3 857
Запасные части	996	1 041
Прочие материалы	425	412
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>14 603</b>	<b>17 740</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(54)	(70)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>14 549</b>	<b>17 670</b>

**Примечание 12. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Краткосрочные депозиты	2 563	1 366
Прочие краткосрочные инвестиции	184	186
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>2 747</b>	<b>1 552</b>

**Примечание 13. Активы и обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2011 года №1174-р утверждена интеграция сетевых активов ОАО «ДРСК» (дочерняя компания ОАО «РАО Энергетические системы Востока») в ОАО «ФСК ЕЭС». Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1567 определена целевая структура электросетевого комплекса – создание единой холдинговой компании ОАО «Российские сети», которая получит контроль над ОАО «ФСК ЕЭС». В связи с этим, дальнейшие намерения Группы в отношении ОАО «ДРСК» связаны с передачей акций данного общества в пользу ОАО «Российские сети». Руководство Группы применило профессиональные суждения в отношении ОАО «ДРСК» и, так как по состоянию на 31 марта 2013 года вероятность осуществления передачи по-прежнему осталась высокой, Группа продолжила классифицировать ОАО «ДРСК» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

	Примечание	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства		27 925	27 665
Прочие внеоборотные активы		105	114
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>28 030</b>	<b>27 779</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	15	38
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		488	453
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам		27	14
Прочая дебиторская задолженность		162	340
Товарно-материальные запасы		383	330
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 075</b>	<b>1 175</b>
<b>Итого активы группы выбытия, предназначенные для продажи</b>		<b>29 105</b>	<b>28 954</b>

Торговая дебиторская задолженность, авансы поставщикам и прочая дебиторская задолженность включает резерв под обесценение 16 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 47 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Отложенные налоговые обязательства	2 372	2 363
Долгосрочные заемные средства	4 234	3 951
Прочие долгосрочные обязательства	1 946	1 948
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>8 552</b>	<b>8 262</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	3 912	4 187
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 909	2 825
Авансы полученные	511	477
Прочая кредиторская задолженность	466	483
Кредиторская задолженность по прочим налогам	310	160
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>8 108</b>	<b>8 132</b>
<b>Итого обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи</b>	<b>16 660</b>	<b>16 394</b>

Активы и обязательства группы выбытия отражены по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу на дату классификации и последующую отчетную дату.

**Примечание 14. Акционерный капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций (в тысячах)	В тысячах рублей		Итого акционерный капитал
		Обыкновенные акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2012	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986
На 31 марта 2013	45 433 972	21 679 411	1 037 575	22 716 986

Компания была образована 01 июля 2008 года и по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 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).

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Компании по РСБУ по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% 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.** Согласно российскому законодательству, распределению подлежит чистая прибыль. Сумма чистого убытка, отраженная в бухгалтерской отчетности Компании за 1 квартал 2013 года,



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации**

**за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**

**(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составила 1 475 миллионов рублей (за первый квартал 2012 года: 1 543 миллиона рублей прибыли). Дивиденды не были объявлены и выплачены.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров.** Собственные акции, выкупленные у акционеров, по состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года составляют 820 851 279 штук обыкновенных акций на сумму 410 миллионов рублей. Указанные акции были приобретены в процессе выпуска акций Компании, зарегистрированного 07 февраля 2012 года.

Собственные акции предоставляют право голоса в той же пропорции, что и прочие обыкновенные акции. Право голоса обыкновенных акций Компании, принадлежащих предприятиям Группы, фактически контролируются руководством Группы.

**Примечание 15. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год.

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года</b>
Текущий налог на прибыль	(552)	(595)
Отложенный налог на прибыль	28	(277)
<b>Итого доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(524)</b>	<b>(872)</b>

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения.



Группа «РАО Энергетические системы Востока»  
 Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства**

*Долгосрочные заемные средства*

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	6,40-11,69%	2013-2016	10 847	14 553
ОАО «Банк Москвы»	9,66-10,35%	2013-2015	8 517	7 717
ОАО «РусГидро»	10,08-10,64%	2014	8 000	8 000
ОАО АКБ «Росбанк»	6,46-10,30%	2013-2015	6 875	6 132
ОАО «Газпромбанк»	7,30-12,00%	2014-2016	3 214	3 494
Облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	8,25%	2013	3 000	3 000
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	11,50-11,70%	2014-2015	474	274
ОАО «НОМОС-Банк»	11,89-12,00%	2014	380	380
ЕБРР	MosPrime+3,45%	2024	350	-
ОАО «НОТА-Банк»	9,90%	2013-2014	319	370
Министерство Финансов Республики Саха (Якутия)	2,63%	2013	133	177
ОАО «Россельхозбанк»	15,00-16,00%	2016-2018	97	125
ОАО «Собинбанк»	11,00%	2013	30	130
ОАО «ТрансКредитБанк»	10,50-10,80%	2013-2014	-	901
ОАО «Дальневосточный банк»	7,80%	2013	-	100
Прочие	8,00%	2014	204	226
Обязательства по финансовой аренде			1 454	1 448
<b>Итого</b>			<b>43 894</b>	<b>47 027</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов			(16 530)	(21 775)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(488)	(764)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>26 876</b>	<b>24 488</b>

*Краткосрочные заемные средства*

	Эффективная процентная ставка	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	8,25%-10,50%	3 410	2 616
ОАО АКБ «Росбанк»	8,74%-9,35%	1 620	1 920
ОАО «Газпромбанк»	7,50%-10,50%	1 063	210
ОАО «Номос-региобанк»	10,00%-11,50%	180	219
ОАО «Инвестторгбанк»	9,50%-11,50%	160	160
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	11,00%-11,50%	112	162
ОАО «Дальневосточный банк»	7,80%	100	-
ОАО «Россельхозбанк»	10,75%-16,00%	66	-
ОАО «Банк Москвы»	11,25%	60	60
Прочие	13,00%	150	94
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		16 530	21 775
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		488	764
Проценты к уплате		127	168
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>24 066</b>	<b>28 148</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства стоимостью 208 миллионов рублей являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 марта 2013 года (211 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года) (Примечание 6).



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года. До 31 марта 2013 года и до 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

<i>Анализ заемных средств (без учета обязательств по финансовой аренде) по срокам погашения</i>	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
От одного года до двух лет	8 475	5 909
От двух до трех лет	11 538	11 390
От трех до четырех лет	1 023	1 291
От четырех до пяти лет	1 022	1 022
Более пяти лет	3 852	4 192
<b>Итого</b>	<b>25 910</b>	<b>23 804</b>

**Эффективная процентная ставка.** Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

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

	<b>К уплате по истечении 1 года</b>	<b>К уплате в период от 2 до 5 лет</b>	<b>К уплате по истечении 5 лет</b>	<b>Итого</b>
Минимальные арендные платежи на 31 марта 2013 года	813	2 176	1	2 990
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(325)	(1 210)	(1)	(1 536)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 марта 2013 года</b>	<b>488</b>	<b>966</b>	<b>-</b>	<b>1 454</b>
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2012 года	843	821	-	1 664
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(79)	(137)	-	(216)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2012 года</b>	<b>764</b>	<b>684</b>	<b>-</b>	<b>1 448</b>

**Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства**

	<b>31 марта 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Обязательства по пенсионному обеспечению*	8 560	8 560
Резерв под рекультивацию золоотвалов	618	618
Прочие долгосрочные обязательства	912	791
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>10 090</b>	<b>9 969</b>

Прочие долгосрочные обязательства включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям, в сумме 597 миллионов рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 475 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года.



Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 429	11 443
Задолженность перед персоналом	4 558	4 157
Авансы полученные	4 803	6 161
Дивиденды к уплате	20	19
Прочая кредиторская задолженность	1 451	1 407
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>21 261</b>	<b>23 187</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 157 миллионов рублей (на 31 декабря 2012 года – 1 116 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

**Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	3 151	2 766
Страховые взносы	1 451	1 109
Налог на имущество	595	331
Прочие налоги	551	571
<b>Итого кредиторская задолженность по налогам</b>	<b>5 748</b>	<b>4 777</b>

**Примечание 20. Доходы от текущей деятельности**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Реализация электроэнергии и мощности	25 149	24 681
Реализация теплоэнергии и горячей воды	13 455	13 568
Прочая выручка	3 313	4 333
<b>Итого доходы от текущей деятельности</b>	<b>41 917</b>	<b>42 582</b>

Прочая выручка за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, 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 21. Государственные субсидии**

В соответствии с федеральным законом от 30.11.2011 №371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов», законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2012, 2013 годы ряду компаний Группы были выделены субсидии: на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утверждёнными 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 2013 года, субсидии из бюджетов всех уровней для компаний Группы в Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих дальневосточных регионах составили 2 776 миллионов рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года: 2 579 миллионов рублей).



Группа «РАО Энергетические системы Востока»  
 Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 22. Расходы по текущей деятельности**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Расходы на топливо	15 511	15 561
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	10 160	10 106
Расходы на распределение электроэнергии	3 685	3 738
Покупная электроэнергия и мощность	2 563	2 307
Прочие материалы	1 417	1 581
Амортизация основных средств	1 194	1 283
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	553	533
Расходы на аренду	308	325
Расходы на охрану	284	262
Ремонт и техническое обслуживание	278	411
Услуги субподрядчиков	232	250
Транспортные расходы	194	196
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	174	159
Агентские расходы	130	128
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	121	128
Расходы на страхование	55	50
Прочие услуги сторонних организаций	835	834
Расходы на водопользование	457	439
Налоги, кроме налога на прибыль	445	395
Расходы на социальную сферу	96	142
Страхование возмещение	(4)	(176)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	(165)	23
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(197)	1 244
Прочие расходы	410	785
<b>Итого расходы</b>	<b>38 736</b>	<b>40 704</b>

**Примечание 23. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	98	178
Положительные курсовые разницы	53	-
Прочие финансовые доходы	28	43
<b>Финансовые доходы</b>	<b>179</b>	<b>221</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 135)	(980)
Расходы по финансовой аренде	(66)	(73)
Отрицательные курсовые разницы	-	(247)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(1 201)</b>	<b>(1 300)</b>



Группа «РАО Энергетические системы Востока»  
 Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату  
 (не прошедшей аудиторскую проверку)  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 24. Прибыль на акцию**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 537 972	42 406 250
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
<b>Прибыль, причитающийся акционерам материнской компании, в тысячах рублей</b>	<b>2 617 618</b>	<b>1 462 768</b>
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенный акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	0,0587	0,0329

**Примечание 25. 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 или 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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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 первого квартала 2013 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2013 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, 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.

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



**Группа «РАО Энергетические системы Востока»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и по состоянию на эту дату**

**(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

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 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года (Примечание 17).

**Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов.** Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов, которые относятся в основном к заемным средствам компании. Невыполнение данных ковенантов может привести к отрицательным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности.

В течение 2012 года и первого квартала 2013 года и по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 марта 2013 года Группа не в полном объеме выполняла финансовые ковенанты. До 31 марта 2013 года и до 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов (Примечание 16).

**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.** По состоянию на 31 марта 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 6 792 миллиона рублей, по состоянию на 31 декабря 2012 года: 7 697 миллионов рублей.

**Примечание 26. 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.