

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2012 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**



Отчет о результатах обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»

Введение

Нами проведена обзорная проверка прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом состоянии Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2012 года, а также консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на эту дату. Ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» несет руководство. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать заключение о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом проведения обзорных проверок (ISRE) 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов, в первую очередь сотрудникам, отвечающим за вопросы бухгалтерского учета и отчетности, выполнение аналитических и других процедур по обзорной проверке. Объем процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, значительно меньше объема процедур, выполняемых в рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита (ISAs), что не позволяет нам получить достаточную уверенность в том, что нам станет известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в результате аудита. Соответственно, мы не выражаем мнения аудитора.

Заключение

На основании нашей обзорной проверки, ничто не привлекло нашего внимания, что заставило бы нас предположить, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не подготовлена, во всех существенных отношениях, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

16 октября 2012 года

Москва, Российская Федерация

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, F: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru*

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	50 953	49 671
Финансовые вложения в зависимые общества		958	947
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	644	785
Отложенные налоговые активы		133	180
Прочие внеоборотные активы	8	1 003	839
Итого внеоборотные активы		53 691	52 422
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	8 250	4 330
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	21 947	22 623
Товарно-материальные запасы	11	14 725	16 188
Прочие оборотные активы	12	3 498	6 875
Итого оборотные активы		48 420	50 016
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	13	27 176	27 873
ИТОГО АКТИВЫ		129 287	130 311
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	22 717	21 558
Собственные выкупленные акции	14	(410)	-
Резерв по переоценке основных средств		9 983	10 394
Непокрытый убыток и прочие резервы		(17 389)	(14 422)
Капитал акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»		14 901	17 530
Неконтролирующая доля участия		8 307	11 637
Итого капитал		23 208	29 167
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		3 610	4 087
Долгосрочные заемные средства	16	22 007	34 102
Прочие долгосрочные обязательства	17	9 862	9 246
Итого долгосрочные обязательства		35 479	47 435
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	35 726	18 061
Кредиторская задолженность и начисления	18	17 259	18 059
Текущие обязательства по налогу на прибыль		13	245
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	3 426	4 251
Итого краткосрочные обязательства		56 424	40 616
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	13	14 176	13 093
Итого обязательства		106 079	101 144
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		129 287	130 311

Генеральный директор

С. Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

16 октября 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о прибылях и убытках
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Доходы от текущей деятельности	20	67 190	64 948
Государственные субсидии	21	5 367	4 147
Расходы по текущей деятельности	22	(72 201)	(61 785)
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств	6,13	(4 953)	(17 999)
Убыток от текущей деятельности		(4 597)	(10 689)
Финансовые доходы	23	404	373
Финансовые расходы	23	(2 443)	(2 021)
Доля в прибыли зависимых обществ		12	3
Убыток до налогообложения		(6 624)	(12 334)
Доходы по налогу на прибыль	15	785	2 909
Убыток за период		(5 839)	(9 425)
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»		(2 943)	(4 606)
Неконтролирующей доле участия		(2 896)	(4 819)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	24	(0,0655)	(0,1068)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)	24	42 885 168	41 041 754
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)	24	2 075 149	2 075 149

Генеральный директор

С. Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

16 октября 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной
финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Убыток за период	(5 839)	(9 425)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налогов	(130)	(26)
Переоценка основных средств, за вычетом налогов	(715)	21 011
Итого совокупный доход за период	(6 684)	11 560
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	(3 378)	5 920
Неконтролирующей доле участия	(3 306)	5 640

Генеральный директор

С. Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

16 октября 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной
финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(6 624)	(12 334)
Амортизация основных средств	22	2 399	3 401
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и от экономического обесценения основных средств	6, 13	4 953	17 999
Доход от выбытия основных средств	22	(103)	(329)
Финансовые расходы, нетто	23	2 039	1 648
Начисление/(сторнирование) убытка от обесценения дебиторской задолженности	22	2 908	(2 059)
Прочие расходы/(доходы)		13	(19)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		5 585	8 307
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 593)	(4 441)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов (Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		1 239	(656)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(515)	2 899
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(593)	(555)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		(19)	3
Налог на прибыль уплаченный		308	383
		(1 451)	(1 861)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		2 961	4 079
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(7 608)	(9 185)
Поступления от продажи основных средств		113	110
Поступления от продажи прочих краткосрочных инвестиций		15	-
Приобретение прочих краткосрочных инвестиций		(37)	-
Приобретение дочерних обществ и прочих инвестиций		-	(400)
Проценты полученные		348	379
Займы выданные и размещенные депозиты		(6 439)	(6 438)
Погашение выданных займов и депозитов		9 810	6 770
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(3 798)	(8 764)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		29 287	30 723
Погашение заемных средств		(21 632)	(24 551)
Проценты уплаченные		(2 347)	(1 657)
Платежи по финансовому лизингу		(512)	(378)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		4 796	4 137
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3 959	(548)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9, 13	4 407	3 853
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9, 13	8 366	3 305

Генеральный директор

С. Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

16 октября 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Собственные Финансовые активы, имеющиеся в		Резерв по	Непокрытый	Итого	Неконтролиру-		
		Акционерный выкупленный капитал	акции налички для продажи				убыток	доля участия	рующая капитал
На 01 января 2012 года		21 558	152	10 394	(14 574)	17 530	11 637	29 167	
Убыток за период		-	-	-	(2 943)	(2 943)	(2 896)	(5 839)	
<i>Прочий совокупный доход</i>									
Уменьшение переоценки основных средств, вызванное начислением обесценения основных средств	6	-	-	(457)	-	(457)	(437)	(894)	
Налог на прибыль, признанный в прочем совокупном доходе (связанный с обесценением основных средств)		-	-	92	-	92	87	179	
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(87)	-	-	(87)	(75)	(162)	
Налог на прибыль, признанный в прочем совокупном доходе (по активам, имеющимся в наличии для продажи)		-	17	-	-	17	15	32	
Итого прочий совокупный доход		-	(70)	(365)	-	(435)	(410)	(845)	
Итого совокупный доход за период		-	(70)	(365)	(2 943)	(3 378)	(3 306)	(6 684)	
Выпуск акций	14	1 159	(410)	-	-	749	-	749	
Объявленные дивиденды		-	-	-	-	-	(24)	(24)	
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль		-	-	(57)	57	-	-	-	
Налог на прибыль, в связи с переносом резерва переоценки в нераспределенную прибыль		-	-	11	(11)	-	-	-	
На 30 Июня 2012 года		22 717	(410)	82	(17 471)	14 901	8 307	23 208	

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Консолидированный промежуточный сокращенный Отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
(не прошедший аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим. Акционерный капитал	Собственные акции на выкупленные	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке	Непокрытый убыток	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 01 января 2011 года	21 558	-	258	-	(4 660)	17 156	8 201	25 357
Убыток за период	-	-	-	-	(4 606)	(4 606)	(4 819)	(9 425)
<i>Прочий совокупный доход:</i>								
Изменение справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(24)	-	-	(24)	(9)	(33)
Налог на прибыль, признанный в прочем совокупном доходе (по активам, имеющимся в наличии для продажи)	-	-	5	-	-	5	2	7
Переоценка основных средств	-	-	-	13 181	-	13 181	13 082	26 263
Налог на прибыль, признанный в прочем совокупном доходе (переоценка основных средств)	-	-	-	(2 636)	-	(2 636)	(2 616)	(5 252)
Итого прочий совокупный доход	-	-	(19)	10 545	-	10 526	10 459	20 985
Итого совокупный доход за период	-	-	(19)	10 545	(4 606)	5 920	5 640	11 560
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	-	(30)	(30)
На 30 Июня 2011 года	21 558	-	239	10 545	(9 266)	23 076	13 811	36 887

Генеральный директор

С. Н. Толстогузов

Главный бухгалтер

А. П. Вайнилавичуте

16 октября 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 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 Открытого акционерного общества «РАО Единая энергетическая система России» (далее по тексту – «РАО ЕЭС»), путем выделения, согласно Решению об учреждении Компании, которое было принято внеочередным общим собранием акционеров РАО ЕЭС 26 октября 2007 года. В результате реорганизации Компания стала владельцем пакетов акций ряда дальневосточных энергокомпаний и ряда энергосбытовых и непрофильных компаний РАО ЕЭС, переданных по разделительному балансу. Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности Компании и её дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа РАО Энергетические системы Востока»). Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

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

На 31 декабря 2010 года Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владела 52,68% акций Группы, 47,32% акций принадлежало акционерам, владеющим долями, не обеспечивающими контроль. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2011 № 1174-р, государство и другие акционеры Компании внесли акции Компании в уставный капитал Открытого акционерного общества «РусГидро». Таким образом, на 31 декабря 2011 года 69,28% акций Компании принадлежало ОАО «РусГидро» и 30,72% акций Группы принадлежало миноритарным акционерам. 07 февраля 2012 года была зарегистрирована дополнительная эмиссия акций Компании, после дополнительного выпуска акций, по состоянию на 30 июня 2012 года 65,75% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» и 34,25% акций Компании принадлежит миноритарным акционерам. Единственной контролирующей стороной является государство. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на ММВБ-РТС.

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.

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

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- представительства в Совете директоров Компании;
- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электроэнергией, теплоэнергией и мощности;
- согласования инвестиционных программ Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- действующего антимонопольного регулирования.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 региональные энергетические комиссии (далее – «РЭК»). Деятельность всех генерирующих компаний координирует ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – «СО-ЕЭС») с целью поддержания эффективного функционирования рынка электроэнергии.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Правительство Российской Федерации выдвинуло в качестве условия проведенной в 1992 году приватизации обеспечение предприятиями РАО ЕЭС снабжения российских потребителей электрической и тепловой энергией.

Условия деятельности Группы. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 никаких существенных изменений в правила оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирования и механизмов установления тарифов в Российской Федерации внесено не было.

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.

Ликвидность. По состоянию на 30 июня 2012 текущие активы Группы меньше чем текущие обязательства на 8 004 млн. руб. Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

Группа поддерживает свою текущую ликвидность и покрывает нехватку денежных средств для обслуживания краткосрочной задолженности, привлекая долгосрочные кредиты (Примечание 26).

Тарифы на электричество и тепло устанавливаются по методу «Затраты+», что позволяет покрывать основные затраты предприятий Группы. Также, некоторые компании Группы получают существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электричество (Примечание 21).

Значительная часть текущих обязательств (Примечание 18) представлена авансами, полученными в счет оплаты будущих услуг и электроэнергии, что также гарантирует спрос на продукцию компаний Группы.

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 2011 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 2011 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 2011 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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2012 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2012 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в период с мая по июнь 2012 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые не вступили в действие по состоянию на 1 января 2012 года, и не были применены Группой досрочно.

Изменения в МСФО (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Изменение к МСФО (IAS) 1 поясняет, что в примечаниях к финансовой отчетности не требуется раскрытие для подтверждения балансовых показателей по состоянию на начало сопоставимого периода, если данные показатели были представлены вследствие существенных изменений в связи с пересчетом вступительных данных, изменений учетной политики или переклассификаций в целях представления финансовой отчетности, в то же время, раскрытие в примечаниях потребуется, если компания по своей инициативе примет решение о представлении финансовых отчетов за сравнительные периоды. Изменение к МСФО (IAS) 16 предписывает включать оборудование, используемое для ремонта в течение более одного отчетного периода, в состав объектов основных средств, а не запасов. Изменение к МСФО (IAS) 32 требует учета отдельных налоговых последствий в отношении выплат собственникам в соответствии с МСФО (IAS) 12. Изменение к МСФО (IAS) 34 было сделано с целью привести требования стандарта в соответствие с МСФО (IFRS) 8. Данное изменение требует раскрытия оценки стоимости активов и обязательств операционных сегментов только в том случае, если данная информация регулярно предоставляется лицу или органу, ответственному за принятие операционных решений, и если оценка стоимости активов и обязательств существенно изменилась по сравнению с предыдущей годовой финансовой отчетностью.

Руководство по переходу к изменениям в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущено в июне 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение регламентирует переход к МСФО (IFRS) 10. Компании, применяющие МСФО (IFRS) 10, должны оценивать контроль по состоянию на дату начала годового периода первого применения МСФО (IFRS) 10, и в случае, если выводы относительно консолидации в соответствии с МСФО (IFRS) 10 отличаются от выводов, полученных на основе МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, данные сопоставимого периода должны быть изменены в соответствии с новым стандартом, за исключением случаев, когда изменение является нецелесообразным. Изменения также касаются перехода к изменениям в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 в части требования представлять пересчитанные сопоставимые данные только за предшествующий период. Изменение снимает требование представлять сопоставимые данные в раскрытиях, относящихся к неконсолидируемым компаниям до наступления периода первого применения МСФО (IFRS) 12.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандартов, их влияние на Группу и сроки начала применения стандартов Группой.

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 2011 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в оценке расходов по налогу на прибыль.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние компании зарегистрированы и осуществляют свою деятельность в Российской Федерации. Крупнейшие дочерние общества Компании, включенные в периметр консолидации для целей составления данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года, приведены в следующей таблице:

	30 июня 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ДЭК»	51,03	51,03	51,03	51,03
ОАО «ДГК» (дочернее предприятие ОАО «ДЭК»)	51,03	100,00	51,03	100,00
ОАО «ДРСК» (дочернее предприятие ОАО «ДЭК») *	51,03	100,00	51,03	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ОАО «Камчатскэнерго»	98,68	98,68	98,68	98,68
ОАО «Магаданэнерго»**	49,00	64,39	49,00	64,39
ОАО АК «Якутскэнерго»**	47,39	55,32	47,39	55,32
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. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций в компании связана с владением привилегированными акциями и/или эффектом от косвенного владения

Примечание 4. Информация по сегментам

В соответствие 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, в отношении которого имеется отдельная финансовая информация и операционные результаты которого регулярно рассматриваются ответственным за принятие операционных решений Группы. Под ответственным за принятие операционных решений Группы, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут распределять ресурсы и оценивать операционную деятельность сегментов. Данные функции в Группе выполняет Совет директоров Компании.

Описание продуктов и услуг сегментов, создающих выручку

Группа состоит из пяти основных операционных сегментов:

- Сегмент 1 – сегмент ОАО «ДЭК» (включает ОАО «ДГК» и дочерние предприятия) состоит из компаний, осуществляющих генерацию, транспортировку и 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 могут быть отнесены ни к одному из вышеперечисленных сегментов Группы. Данные компании оказывают

финансовые, управленческие, ремонтные и прочие (такие как обучение, организация отдыха, и т.д.) услуги компаниям Группы и сторонним организациям.

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 дочерних обществ/бизнес единиц для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов деятельности.

Измерение прибылей или убытков, активов и обязательств операционных сегментов

Результаты сегментов рассчитываются, исходя из валовой прибыли или убытка, на основании РСБУ, и значительно отличаются от валовой прибыли или убытка в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Расхождения между величиной и представлением активов, обязательств, прибылей или убытков отчетных сегментов и величиной и представлением активов, обязательств, прибылей или убытков Группы в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, 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;
- государственные субсидии включены в выручку или в прочий доход;
- не включается обесценение основных средств;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не элиминируются.

Операции между сегментами проходят на обычных условиях. Продажи между сегментами осуществляются, как между независимыми сторонами. Выручка, получаемая от третьих сторон и информация о которой предоставляется ключевому руководству, принимающему решения, учитывается аналогично учету выручки в отчете о прибылях и убытках и в отчете о совокупном доходе.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов

Информация по отчетным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года								
Внешняя выручка	44 003	5 467	4 423	3 937	10 039	1 042	(1 721)	67 190
Выручка от межсегментных операций	2 555	-	104	9	230	519	(3 417)	-
Государственные субсидии	-	-	-	-	-	-	5 367	5 367
Итого выручка	46 558	5 467	4 527	3 946	10 269	1 561	229	72 557
Прочие операционные расходы	(44 566)	(7 063)	(5 381)	(4 026)	(10 971)	(1 828)	1 634	(72 201)
в том числе амортизация	(2 698)	(165)	(217)	(229)	(983)	(127)	2 020	(2 399)
Убыток от обесценения основных средств	-	-	-	-	-	-	(4 953)	(4 953)
Результат	1 992	(1 596)	(854)	(80)	(702)	(267)	(3 090)	(4 597)
Доля в результатах зависимых обществ	-	-	4	-	-	-	8	12

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация по отчетным сегментам Группы за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2011 года, представлена ниже:

	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Сегмент 4	Сегмент 5	Прочие сегменты	Согласование	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года								
Внешняя выручка	42 628	5 501	4 425	4 115	9 391	708	(1 820)	64 948
Выручка от межсегментных операций	1 966	1	95	3	307	544	(2 916)	-
Государственные субсидии	-	-	-	-	-	-	4 147	4 147
Итого выручка	44 594	5 502	4 520	4 118	9 698	1 252	(589)	69 095
Прочие операционные расходы	(40 625)	(6 395)	(4 983)	(3 937)	(9 500)	(1 531)	5 186	(61 785)
в том числе амортизация	(2 343)	(122)	(198)	(186)	(962)	(91)	501	(3 401)
Убыток от обесценения основных средств	-	-	-	-	-	-	(17 999)	(17 999)
Результат	3 969	(893)	(463)	181	198	(279)	(13 402)	(10 689)
Доля в результатах зависимых обществ	-	-	3	-	-	-	-	3

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Финансовый результат сегментов	(1 507)	2 714
<i>Поправки от РСБУ к МСФО:</i>		
Убыток от обесценения основных средств	(4 953)	(17 999)
Корректировка, относящаяся к выручке	22	194
Списание выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	(1 743)	(2 016)
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности (включая списание, резерва по сомнительным долгам ОАО «ДРСК» в сумме 2 056 миллионов рублей)	(1 153)	4 441
Обязательства по пенсионному обеспечению	103	(81)
Чистая разница по амортизационным расходам	2 019	502
Корректировка, относящаяся к прочим доходам и расходам *	1 962	80
Расходы по финансовой аренде	296	283
Резервы по судебным искам и восстановлению окружающей среды	28	269
Списание расходов будущих периодов (РСБУ)	40	95
Поправка на незавершенное производство	52	61
Чистая разница в оценке основных средств и незавершенного строительства	(208)	19
Резерв по неиспользованным отпускам и по проезду в отпуск	(173)	(123)
Реклассификации и корректировки, связанные с операционными расходами	618	872
Валовый убыток	(4 597)	(10 689)
Финансовые доходы	404	373
Финансовые расходы	(2 443)	(2 021)
Доля в результатах зависимых обществ	12	3
Убыток до налогообложения	(6 624)	(12 334)

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

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, а также по состоянию на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 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. (Примечания 9, 16). Кредиты предоставляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются Федеральной службой по тарифам и региональными энергетическими комиссиями. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

30 июня 2012 года, составили около 30 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: около 29 процентов). Расходы Группы на покупку у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, составили около 21 процентов от общей суммы расходов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: около 22 процентов).

Задолженность 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 деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

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

Общая сумма вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, составила 271 миллион рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года - 339 миллионов рублей).

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

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемыми ОАО «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2012 года и на 31 декабря 2011 года представлено ниже:

	30 Июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	42	30
Торговая и прочая кредиторская задолженность	814	611

Операции с предприятиями, контролируемыми ОАО «РусГидро»:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Прочая выручка	102	97
Расходы	3 335	3 400

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

	30 Июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	407	460

Операции с ОАО «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Прочая выручка	3	2
Расходы	2 550	2 611

Зависимые компании. Группа реализовала электроэнергию зависимым компаниям на сумму 380 миллионов рублей в течение первого полугодия 2012 года и 343 миллиона рублей в течение первого полугодия 2011 года. Торговая и прочая дебиторская задолженность зависимых компаний на 30 июня 2012 года составила 59 миллионов рублей, 101 миллион рублей на 31 декабря 2011 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 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
Изменение в остаточной стоимости основных средств за период с 31 декабря 2011 года по 30 июня 2012 года						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	21 198	27 778	24 307	10 326	4 602	88 211
Резерв под обесценение, нетто	(256)	(149)	(489)	-	-	(894)
Поступления	11	297	603	5 678	167	6 756
Передача	134	569	831	(1 590)	56	-
Выбытия и списания	(17)	(4)	(144)	(97)	(387)	(649)
Конечное сальдо на 30 июня 2012 года	21 070	28 491	25 108	14 317	4 438	93 424
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	(8 186)	(12 842)	(11 705)	(3 257)	(2 550)	(38 540)
Обесценение	(498)	(16)	(565)	(734)	(68)	(1 881)
Амортизация	(266)	(549)	(1 393)	-	(278)	(2 486)
Передача	(45)	(133)	(307)	511	(26)	-
Выбытия и списания	5	4	125	94	208	436
Конечное сальдо на 30 июня 2012 года	(8 990)	(13 536)	(13 845)	(3 386)	(2 714)	(42 471)
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года	12 080	14 955	11 263	10 931	1 724	50 953
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	13 012	14 936	12 602	7 069	2 052	49 671
Изменение в остаточной стоимости основных средств за период с 31 декабря 2010 года по 30 июня 2011 года						
Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	19 418	36 024	22 947	7 399	5 282	91 070
Резерв под обесценение, нетто	6 555	9 879	8 870	-	959	26 263
Поступления	159	387	541	8 401	582	10 070
Передача	107	453	384	(1 038)	94	-
Исключение накопленного износа	(1 521)	(5 744)	(4 304)	-	(1 298)	(12 867)
Выбытия и списания	(28)	(71)	(29)	(129)	(267)	(524)
Конечное сальдо на 30 июня 2011 года	24 690	40 928	28 409	14 633	5 352	114 012
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	(7 596)	(12 979)	(9 109)	(2 134)	(2 203)	(34 021)
Списание резерва по переоценке и начисление убытка от обесценения	(3 714)	(13 335)	(7 181)	(5 250)	(1 617)	(31 097)
Восстановление убытка от обесценения	2 524	5 652	3 204	1 193	525	13 098
Амортизация	(536)	(866)	(1 687)	-	(353)	(3 442)
Передача	(52)	(195)	(158)	416	(11)	-
Исключение накопленного износа	1 521	5 744	4 304	-	1 298	12 867
Выбытия и списания	23	12	30	123	50	238
Конечное сальдо на 30 июня 2011 года	(7 830)	(15 967)	(10 597)	(5 652)	(2 311)	(42 357)
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 года	16 860	24 961	17 812	8 981	3 041	71 655
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	11 822	23 045	13 838	5 265	3 079	57 049

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

На 30 июня 2012 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 2 126 миллионов рублей (на 31 декабря 2011 года: 2 191 миллион 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 30 июня 2012 года сумма таких авансов составила 1 719 миллионов рублей (на 31 декабря 2011 года: 1 790 миллионов рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 429 миллионов рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 187 миллионов рублей). Ставка капитализации составила 8,6% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 8,72%). Затраты по займам, направленным на финансирование строительства объектов основных средств, начавшегося до 31 декабря 2008 года, относятся на расходы.

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

С 1 января 2011 года Группа изменила свою учетную политику по основным средствам (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков), с 1 января 2011 года основные средства отражаются по переоцененной стоимости. Переоценка основных средств была проведена по состоянию на 1 января 2011. На 30 июня 2011 года Группа провела тест на обесценение основных средств, в результате за первое полугодие 2011 года было признано 26 263 миллионов рублей резерва по переоценке и 17 999 миллионов рублей обесценения основных средств в отчете о прибылях и убытках, включая результаты переоценки.

Обесценение за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2011 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2011 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 1 881 миллионов рублей за первое полугодие 2012 года по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды.

Арендные основные средства. По состоянию на 30 июня 2012 года остаточная стоимость арендуемых основных средств, на основании договоров финансовой аренды, составила 854 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 708 миллионов рублей).

По состоянию на 30 июня 2012 года остаточная стоимость арендуемых основных средств, на основании договоров возвратной аренды, составила 158 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 171 миллион рублей), стоимость таких основных средств, учитываемых в составе активов группы выбытия, предназначенных для продажи составила 210 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 215 миллионов рублей)

Основные средства в залоге. Основные средства на сумму 17 миллионов рублей являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2012 года (49 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 (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:

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Менее одного года	1 388	1 361
От одного года до пяти лет	4 339	4 270
Свыше пяти лет	21 737	23 594
Итого операционная аренда	27 464	29 225

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

	30 июня 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	325	0,13%	466
ОАО «РусГидро»	0,04%	97	0,04%	117
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	9,86%	68	9,86%	68
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	20,00%	49	20,00%	49
Прочие активы, имеющиеся в наличии для продажи		105		85
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		644		785

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих 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.

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за первое полугодие 2012 года, составил 130 миллионов рублей за вычетом налогов (за первое полугодие 2011 года: убыток составил 26 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочная дебиторская задолженность (За вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 118 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2012 года и 120 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	346	363
Прочие внеоборотные активы	657	476
Итого прочие внеоборотные активы	1 003	839

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Денежные средства на банковских счетах	2 494	2 408
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 2,10-8,75%)	5 737	1 907
Денежные средства в кассе	19	15
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 250	4 330

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года включали

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 30 июня 2012 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» консолидированного Отчета о движении денежных средств включает денежные средства и их эквиваленты группы выбытия в размере 116 миллионов рублей (77 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года) (Примечание 13).

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 7 393 миллиона рублей по состоянию на 30 июня 2012 года и 4 442 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	13 195	14 964
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 199 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2012 года и 122 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	4 199	3 258
НДС к возмещению	1 922	1 866
Авансовые платежи по налогу на прибыль	1 219	173
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 617 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2012 года и 584 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	1 412	2 362
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	21 947	22 623

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

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Топливо	9 198	11 216
Сырье и материалы	3 929	3 181
Запасные части	1 099	929
Прочие материалы	576	924
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	14 802	16 250
Обесценение товарно-материальных запасов	(77)	(62)
Итого товарно-материальные запасы	14 725	16 188

На 30 июня 2012 года товарно-материальные запасы в сумме 191 миллион рублей (на 31 декабря 2011 года: 259 миллионов рублей) были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Краткосрочные депозиты	3 452	6 844
Прочие краткосрочные инвестиции	46	31
Итого прочие оборотные активы	3 498	6 875

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» в ОАО «ФСК ЕЭС». 19 декабря 2011 года Правлением

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Компании (протокол от 19 декабря 2011 года № 33) было принято решение рекомендовать Совету директоров ОАО «ДЭК» рассмотреть и утвердить продажу ОАО «ФСК ЕЭС» 100% пакета акций ОАО «ДРСК». По состоянию на 31 декабря 2011 года вероятность осуществления передачи оценивалась как высокая, в связи с чем Группа классифицировала инвестиции в капитал ОАО «ДРСК» как активы группы выбытия, предназначенные для продажи. Основные показатели, характеризующие финансовое положение Группы выбытия представлены ниже:

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Внеоборотные активы		
Основные средства	25 403	26 842
Прочие внеоборотные активы	101	112
Итого внеоборотные активы	25 504	26 954
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	116	77
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	458	162
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	12	29
Прочая дебиторская задолженность	676	387
Товарно-материальные запасы	410	264
Итого оборотные активы	1 672	919
Итого активы группы выбытия, предназначенные для продажи	27 176	27 873

Торговая дебиторская задолженность, авансы поставщикам и прочая дебиторская задолженность включает резерв под обесценение 154 миллиона рублей по состоянию на 30 июня 2012 года и 271 миллион рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	2 010	2 658
Долгосрочные заемные средства	5 115	3 596
Прочие долгосрочные обязательства	1 946	1 888
Итого долгосрочные обязательства	9 071	8 142
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	2 422	2 022
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 447	2 068
Авансы полученные	365	263
Прочая кредиторская задолженность	435	388
Кредиторская задолженность по прочим налогам	436	210
Итого краткосрочные обязательства	5 105	4 951
Итого обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	14 176	13 093

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. В результате пересмотра стоимости убыток от обесценения внеоборотных активов в сумме 3 072 миллиона рублей был отражен по строке «Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств» в Консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года. Обесценение, признанное на 30 июня 2012 года, уменьшило

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

текущую стоимость чистых активов ОАО «ДРСК» до ожидаемой цены продажи в 13 000 миллионов рублей.

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 2011	43 116 903	20 520 877	1 037 575	21 558 452
На 30 июня 2012	45 433 972	21 679 412	1 037 575	22 716 987

Выпуск акций. В марте 2011 года Совет директоров Компании (протокол от 23 марта 2011 года №55) принял решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций Компании. Согласно решению, путем открытой подписки будет размещено 3 636 867 919 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля за акцию.

7 февраля 2012 года был осуществлен дополнительный выпуск акций в размере 2 317 068 930 обыкновенных акций, включая 1 492 472 400 обыкновенных акций, принадлежащих государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. В результате дополнительной эмиссии акций было привлечено 749 миллионов рублей. Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала выпуск акций 7 февраля 2012 года. До регистрации выпуска акций, данные акции отражались по строке Кредиторская задолженность (Примечание 18).

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 объявленных дивидендов, а также имеют право голосовать на собраниях Компании (одна акция – один голос).

Владельцы привилегированных акций не имеют права на их конвертацию или предложение к выкупу, однако они имеют право на получение ежегодных дивидендов, составляющих 10% от чистой прибыли Компании.

Общая сумма дивидендов объявленных на обыкновенные акции не может превышать дивиденды по привилегированным акциям. Если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются полностью, то привилегированные акции дают их владельцам право голосования до следующего годового общего собрания акционеров. По состоянию на 31 декабря 2011 года и 30 июня 2012 года права привилегированных акционеров приравнены к правам обычных акционеров с целью расчета прибыли на акцию (Примечание 24).

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими положениями бухгалтерского учета и отчетности. Убыток Компании за первое полугодие 2012 года, в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, составил 2 674 миллиона рублей, за первое полугодие 2011 года 4 004 миллиона рублей. Дивиденды не были объявлены и выплачены.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, по состоянию на 30 июня 2012 года, составляют 820 835 079 штук обыкновенных акций на сумму 410 миллионов рублей (на 31 декабря 2011 года: ноль обыкновенных акций). Указанные акции были приобретены в процессе выпуска акций Компании, зарегистрированного 07 февраля 2012 года.

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

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

На доходы по отложенному налогу за первое полугодие 2012 года в основном оказало влияние обесценение внеоборотных активов ОАО «ДРСК» по состоянию на 30 июня 2012 года. Переоценка основных средств на 1 января 2011 года привела к отражению обесценения по основным средствам на 30 июня 2011 года и дохода по отложенному налогу на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Текущий налог на прибыль	(105)	(715)
Отложенный налог на прибыль	890	3 624
Итого доходы по налогу на прибыль	785	2 909

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.

Примечание 16. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк»	рубли	6,50-11,85	2012-2016	22 402	20 652
ОАО «Росбанк»	рубли	6,46-9,00	2012-2014	6 291	7 458
ОАО «Газпромбанк»	рубли	7,30-11,00	2012-2016	6 738	7 149
ОАО «Транскредитбанк»	рубли	10,80-12,00	2013-2014	1 201	300
Министерство финансов республики Якутия (Саха)	рубли	2,63	2012-2013	380	409
ОАО «Собинбанк»	рубли	11,00	2012	228	323
ОАО «Дальневосточный банк»	рубли	7,80-11,00	2013-2014	200	100
ОАО АКБ «Банк Москвы»	рубли	10,35-11,44	2013-2015	161	-
ОАО «Россельхозбанк»	рубли	15,00-16,00	2013-2018	123	127
Прочие	рубли	7,00-16,00	2013-2014	944	313
Итого				38 668	36 831
Текущая часть кредитов и займов	рубли			(20 455)	(7 594)
Не обеспеченные облигации (ОАО АК "Якутскэнерго" и ОАО "ДГК")	рубли	7,75-8,25	2013	3 002	3 960
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	рубли			792	905
Итого долгосрочные заемные средства				22 007	34 102

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк»	рубли	6,30-10,50	6 014	5 323
ОАО АКБ «Банк Москвы»	рубли	9,00-11,95	2 613	109
ОАО «Газпромбанк»	рубли	8,50-10,00	2 062	-
ОАО «Росбанк»	рубли	6,75-8,74	1 949	1 278
ОАО «АБ Россия»	рубли	8,00-9,50	800	2 300
ОАО «ВБРР»	рубли	8,90	415	-
ОАО «Транскредитбанк»	рубли	7,00-11,25	345	212
ОАО «Номос-регионбанк»	рубли	9,00-11,50	194	221
ОАО «Банк Возрождение»	рубли	10,00-11,00	18	13
Прочие	рубли	0,44-13,00	205	288
Итого			14 615	9 744
Краткосрочная часть кредитов и займов	рубли	2,63-16,00	20 455	7,594
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	рубли		528	576
Проценты к уплате	рубли		128	147
Итого краткосрочные заемные средства			35 726	18 061

По состоянию на 30 июня 2012 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат пункты, в соответствии с которыми, Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Отдельные предприятия Группы не выполнили требование договора с ОАО АКБ «Банк Москвы» в части поддержания на должном уровне коэффициента EBITDA к процентам начисленным и требование соотношения между собственными и заемными средствами по договору с ОАО «Росбанк». В связи с этим, банк в соответствии с договором имеет право потребовать досрочного погашения задолженности в сумме 1 440 миллионов рублей. Данная задолженность по состоянию на 30 июня 2012 года была отражена в составе краткосрочных заемных средств.

По состоянию на 31 декабря 2011 года отдельные предприятия Группы частично не выполнили требования договора с ОАО «Росбанк» в части поддержания на должном уровне коэффициента соотношения собственного капитала к заемному капиталу и прочие требования договоров. До 31 декабря 2011 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

Анализ заемных средств (без учета обязательств по финансовой аренде) по срокам погашения

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
От одного года до двух лет	15 644	27 836
От двух до трех лет	1 256	1 306
От трех до четырех лет	3 772	3 466
От четырех до пяти лет	525	224
Более пяти лет	18	365
Итого	21 215	33 197

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:

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 30 июня 2012 года	762	1 108	-	1 870
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(234)	(316)	-	(550)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 30 июня 2012 года	528	792	-	1 320
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2011 года	747	1 029	-	1 776
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(171)	(124)	-	(295)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2011 года	576	905	-	1 481

Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Обязательства по пенсионному обеспечению*	8 299	7 971
Резерв под рекультивацию золоотвалов	577	527
Прочие долгосрочные обязательства	986	748
Итого прочие долгосрочные обязательства	9 862	9 246

* По состоянию на 30 июня 2012 года сумма обязательств по пенсионному обеспечению не включает в себя обязательства группы выбытия в размере 1 708 миллионов рублей (1 635 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)

Основные изменения в актуарных допущениях в течение первого полугодия 2012 года, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Ставка дисконтирования	8,50%	8,50%
Инфляция (в год)	6,00%	5,50%
Ожидаемый доход на активы плана	9,39%	9,13%
Увеличение заработной платы в будущем	7,50%	9,72%
Увеличение размера пенсий в будущем	6,00%	5,50%
Текучесть кадров	Статистические данные Группы	5,00% для сотрудников моложе 50 лет, 0% - для остальных сотрудников
Средняя, оставшаяся продолжительность службы работников до выхода на пенсию (лет)	Статистические данные Группы	10
Вероятность получения пенсионных выплат через НПФЭ	75% для сотрудников ОАО «ДЭК» ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» ОАО «Камчатскэнерго» ОАО «Сахалинэнерго» 100% для сотрудников, прочих компаний Группы	100% для сотрудников всех компаний Группы
Смертность	Таблица населения России (Росстат) 1998	Таблица населения России (Росстат) 1998

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Изменения в обязательствах по пенсионному обеспечению, в течение 6 месяцев 2012 года, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	6 779	8 964
Справедливая стоимость активов плана	(175)	(294)
Текущая стоимость необеспеченных обязательств	6 604	8 670
Непризнанные актуарные прибыли/(убытки)	3 267	801
Непризнанная стоимость прошлых услуг	136	135
Итого обязательства*	10 007	9 606

* По состоянию на 30 июня 2012 года сумма обязательств по пенсионному обеспечению включает в себя обязательства группы выбытия в размере 1 708 миллионов рублей (1 635 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7 609	8 873
Авансы полученные	4 149	3 504
Задолженность перед персоналом,	3 703	3 703
Дивиденды к уплате	44	21
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	-	748
Прочая кредиторская задолженность	1 754	1 210
Итого кредиторская задолженность и начисления	17 259	18 059

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по выпущенным акциям в сумме 748 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года была отражена в составе акционерного капитала Группы после регистрации выпуска акций (Примечание 14).

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
НДС	1 293	2 570
Страховые взносы	1 343	995
Налог на имущество	343	322
Прочие налоги	447	364
Итого кредиторская задолженность по налогам	3 426	4 251

Примечание 20. Доходы от текущей деятельности

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Продажа электроэнергии	42 489	41 522
Продажа теплоэнергии	16 282	16 084
Продажа мощности	576	528
Прочая выручка	7 843	6 814
Итого доходы от текущей деятельности	67 190	64 948

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Государственные субсидии

В соответствии с распоряжением Правительства некоторые регионы Российской Федерации подпадают под государственное субсидирование. Данные субсидии представляют собой компенсацию за низкие тарифы на электроэнергию, по которым производится реализация в этих регионах. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа получила государственные субсидии в размере 5 367 миллионов рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 4 147 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Хабаровский Край, Приморский Край и в прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 22. Расходы по текущей деятельности

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Расходы на топливо	24 548	21 383
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе и пенсионному обеспечению)	19 067	17 752
Расходы на распределение электроэнергии	6 312	5 958
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	982	679
Расходы на аренду	648	593
Расходы на охрану	512	465
Услуги субподрядчиков	491	510
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	410	330
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	311	319
Транспортные расходы	226	142
Агентские расходы	119	125
Расходы на страхование	110	84
Прочие услуги сторонних организаций	2 187	1 903
Покупная электроэнергия и мощность	4 212	4 240
Прочие материалы	3 259	2 997
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	2 908	(2 059)
Амортизация основных средств	2 399	3 401
Расходы на водопользование	892	871
Налоги, кроме налога на прибыль	815	759
Расходы на социальную сферу	283	521
Страховое возмещение	(87)	(5)
Доход от выбытия основных средств, нетто	(103)	(329)
Прочие расходы	1 700	1 146
Итого расходы	72 201	61 785

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
 Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату
 (не прошедшей аудиторскую проверку)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	344	363
Положительные курсовые разницы	60	-
Прочие финансовые доходы	-	10
Финансовые доходы	404	373
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 900)	(1 489)
Расходы по финансовой аренде	(102)	(131)
Прочие расходы	(441)	(401)
Финансовые расходы	(2 443)	(2 021)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 039)	(1 648)

Примечание 24. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	42 885 168	41 041 754
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	2 075 149	2 075 149
Убыток, причитающийся акционерам Компании, в тысячах рублей	(2 942 694)	(4 605 305)
Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенный акционерам, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	(0,0655)	(0,1068)

Примечание 25. Договорные и условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 30 июня 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 7 802 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 6 746 миллионов рублей).

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.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

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

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 полугодия 2012 года предприятия Группы осуществляли контролируемые операции и операции, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны налоговыми органами контролируемыми, по итогам 2012 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. Поскольку 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.

Неопределенные налоговые позиции. Руководство проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы в конце каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

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. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года (Примечание 17).

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 «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26. События после отчетной даты

27 августа 2012 Группа заключила кредитное соглашение с материнской компанией ОАО «РусГидро». Сумма кредита составляет 8 000 миллионов рублей, дата погашения 15 сентября 2021 года, ставка по кредиту 8,83%, с возможностью изменения на MosPrime+3,09%. Группа планирует использовать кредит для увеличения текущей ликвидности (Примечание 1).

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» 8 октября 2012 года Компания сделала предложение о приобретении обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго» у миноритарных акционеров этой компании. Предложение о покупке акций ОАО АК «Якутскэнерго» было сделано после того как совместная доля ОАО «РусГидро» (материнская компания) и Компании в ОАО АК «Якутскэнерго» превысила 75%. Максимально возможный объем акций, который может быть предъявлен к выкупу, составляет 15,68% от голосующих акций. В соответствии с законодательством цена приобретаемых акций не может быть меньше, чем средневзвешенная рыночная цена за последние шесть месяцев – 0,31527 рублей за акцию.