

## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках .....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	7
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	9

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	11
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации.....	12
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности.....	12
Примечание 4. Основные дочерние общества.....	15
Примечание 5. Информация по сегментам.....	17
Примечание 6. Операции со связанными сторонами .....	19
Примечание 7. Основные средства .....	22
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия.....	23
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.....	24
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы.....	25
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты .....	25
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	26
Примечание 13. Товарно-материальные запасы .....	26
Примечание 14. Прочие оборотные активы.....	26
Примечание 15. Капитал.....	26
Примечание 16. Налог на прибыль.....	28
Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	29
Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства .....	30
Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления.....	30
Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	31
Примечание 21. Доходы от текущей деятельности .....	31
Примечание 22. Государственные субсидии .....	31
Примечание 23. Расходы по текущей деятельности .....	32
Примечание 24. Финансовые доходы, расходы .....	32
Примечание 25. Прекращаемая деятельность.....	33
Примечание 26. Прибыль на акцию.....	33
Примечание 27. Договорные обязательства .....	33
Примечание 28. Условные обязательства .....	33
Примечание 29. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	35
Примечание 30. События после отчетной даты .....	36



## **Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2013 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit*

29 августа 2013 года

Москва, Российская Федерация

**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	621 100	604 461
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	8	21 731	17 860
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	7 564	14 326
Прочие внеоборотные активы	10	24 508	25 048
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>674 903</b>	<b>661 695</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	11	51 116	39 819
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	47 158	49 512
Товарно-материальные запасы	13	17 929	19 578
Прочие оборотные активы	14	73 281	53 787
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>189 484</b>	<b>162 696</b>
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	29 176	28 479
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		1 094	1 397
<b>Итого оборотные активы, включая активы, предназначенные для продажи</b>		<b>219 754</b>	<b>192 572</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>894 657</b>	<b>854 267</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	15	317 637	317 637
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		169 018	168 909
<b>Капитал акционеров ОАО «РусГидро»</b>		<b>515 195</b>	<b>515 086</b>
Неконтролирующая доля участия	15	22 224	25 319
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>537 419</b>	<b>540 405</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		40 037	39 482
Долгосрочные заемные средства	17	94 668	67 283
Прочие долгосрочные обязательства	18	10 828	12 079
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>145 533</b>	<b>118 844</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	74 684	73 752
Кредиторская задолженность и начисления	19	43 670	46 164
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	66 995	50 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		343	509
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	9 837	8 540
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>195 529</b>	<b>178 965</b>
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	25	16 176	16 053
<b>Итого краткосрочные обязательства, включая обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи</b>		<b>211 705</b>	<b>195 018</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>357 238</b>	<b>313 862</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>894 657</b>	<b>854 267</b>

Председатель Правления

Е. В. Дод

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель



29 августа 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данных сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Доходы от текущей деятельности	21	156 448	145 802
Государственные субсидии	22	5 421	5 353
Расходы по текущей деятельности	23	(134 712)	(132 622)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(6 299)	(6 451)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	(1 556)	-
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(386)	(4 757)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	18	1 609	-
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>20 525</b>	<b>7 325</b>
Финансовые доходы	24	4 528	2 890
Финансовые расходы	24	(4 373)	(3 330)
Доля в результатах зависимых обществ и совместных предприятий	8	(3 336)	(290)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>17 344</b>	<b>6 595</b>
Расходы по налогу на прибыль	16	(6 515)	(4 129)
<b>Прибыль за период по продолжающейся деятельности</b>		<b>10 829</b>	<b>2 466</b>
<b>ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
<b>Убыток за период от прекращаемой деятельности</b>	<b>25</b>	<b>(11)</b>	<b>(2 902)</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>		<b>10 818</b>	<b>(436)</b>
Причитающая(ий)ся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		9 605	3 741
Неконтролирующей доле участия		1 213	(4 177)
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0311	0,0169
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	26	-	(0,0036)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	308 933 768	281 598 950

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»****Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
Прибыль / (убыток) за период		10 818	(436)
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	-	(716)
Переоценка пенсионных обязательств		211	2 665
Прочий совокупный убыток		(5)	(7)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>206</b>	<b>1 942</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(481)	(326)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	(183)	(3 438)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	244	6 451
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(420)</b>	<b>2 687</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>10 604</b>	<b>4 193</b>
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		9 279	7 708
Неконтролирующей доле участия		1 325	(3 515)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>17 344</b>	<b>6 595</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 23	9 204	9 224
Убыток от выбытия основных средств, нетто	23	363	74
Доля в результатах зависимых обществ и совместных предприятий	8	3 336	290
Финансовые доходы	24	(4 528)	(2 890)
Финансовые расходы	24	4 373	3 330
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	6 299	6 451
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	1 556	-
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	386	4 757
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	18	(1 609)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	23	1 996	3 698
Влияние Опционной программы		-	111
Расходы по пенсионному обеспечению		214	320
Прочие расходы		81	73
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>39 015</b>	<b>32 033</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		109	(1 539)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 467	1 299
Увеличение прочих внеоборотных активов		(217)	(1 579)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(5 849)	73
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		1 262	(77)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		44	(1 284)
Уплаченный налог на прибыль		(4 915)	(4 467)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>30 916</b>	<b>24 459</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(23 491)	(37 277)
Поступления от продажи основных средств		114	130
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(80 212)	(20 264)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		60 875	24 707
Поступления от продажи зависимого общества	8	250	-
Взнос в уставный капитал совместного предприятия	8	(243)	(223)
Проценты полученные		2 779	2 595
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(39 928)</b>	<b>(30 332)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»****Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	17	40 807	19 222
Поступления долгосрочных заемных средств	17	31 008	24 480
Погашение заемных средств	17	(44 661)	(21 114)
Проценты уплаченные		(6 202)	(5 018)
Дивиденды выплаченные		(15)	-
Поступления от эмиссий акций	15	22	1 498
Платежи по финансовому лизингу		(634)	(803)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>20 325</b>	<b>18 265</b>
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи		47	39
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(16)	(10)
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>11 344</b>	<b>12 421</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>39 857</b>	<b>47 414</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	11	<b>51 201</b>	<b>59 835</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2012 года</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 680</b>	<b>(2 273)</b>	<b>-</b>	<b>98 225</b>	<b>498 490</b>	<b>27 169</b>	<b>525 659</b>
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19		-	-	-	-	-	-	(150)	(655)	(805)	542	(263)
<b>На 1 января 2012 (пересчитано)</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 680</b>	<b>(2 273)</b>	<b>(150)</b>	<b>97 570</b>	<b>497 685</b>	<b>27 711</b>	<b>525 396</b>
Убыток за период		-	-	-	-	-	-	-	3 741	3 741	(4 177)	(436)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(293)	-	-	(293)	(33)	(326)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(3 438)	-	-	(3 438)	-	(3 438)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	6 451	-	-	6 451	-	6 451
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	1 499	-	1 499	1 166	2 665
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(245)	-	-	-	(245)	(471)	(716)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(245)</b>	<b>2 720</b>	<b>1 499</b>	<b>3 734</b>	<b>7 708</b>	<b>(3 515)</b>	<b>4 193</b>
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	2 350	2 350	1 064	3 414
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(2 431)	(2 431)	(167)	(2 598)
Влияние Опционной программы		-	-	-	-	-	-	-	111	111	-	111
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(175)	-	-	175	-	-	-
<b>На 30 июня 2012 года</b>		<b>290 302</b>	<b>(10 662)</b>	<b>21 434</b>	<b>(127 216)</b>	<b>228 260</b>	<b>447</b>	<b>1 349</b>	<b>101 509</b>	<b>505 423</b>	<b>25 093</b>	<b>530 516</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «РусГидро»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала**  
**(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2013 года (пересчитано)</b>		<b>317 637</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(127 216)</b>	<b>218 757</b>	<b>514</b>	<b>920</b>	<b>75 934</b>	<b>515 086</b>	<b>25 319</b>	<b>540 405</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	9 605	9 605	1 213	10 818
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(414)	-	-	(414)	(67)	(481)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(183)	-	-	(183)	-	(183)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	244	-	-	244	-	244
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	32	-	32	179	211
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(353)</b>	<b>32</b>	<b>9 600</b>	<b>9 279</b>	<b>1 325</b>	<b>10 604</b>
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	8, 15	-	-	-	(9 234)	-	-	-	2 407	(6 827)	(2 407)	(9 234)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	1 257	1 257	(1 853)	(596)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(237)	-	-	237	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
<b>На 30 июня 2013 года</b>		<b>317 637</b>	<b>(10 662)</b>	<b>39 202</b>	<b>(136 450)</b>	<b>218 520</b>	<b>161</b>	<b>952</b>	<b>85 835</b>	<b>515 195</b>	<b>22 224</b>	<b>537 419</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

#### Примечание 1. Группа и ее деятельность

ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 июня 2013 года государству принадлежало 60,50 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2012 года: 60,50 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Финансовое положение.** По состоянию на 30 июня 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы (без учета активов и обязательств дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, и прочих активов, предназначенных для продажи) на 6 045 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 16 269 миллионов рублей). В состав краткосрочных обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2013 года включена кредиторская задолженность по выпущенным акциям на общую сумму 66 995 миллионов рублей (Примечание 15), которая будет перенесена в уставный капитал Общества после завершения дополнительного выпуска акций в 2013 году (31 декабря 2012 года: 50 000 миллионов рублей).

В течение 12 месяцев после отчетной даты наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 74 684 миллиона рублей (Примечание 17). Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

#### Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

#### Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной 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 положений учетной политики, описанных ниже.

#### **Новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 года**

**МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность».** Согласно МСФО (IFRS) 10 к дочерним обществам относятся все предприятия (включая структурированные предприятия), над которыми Группа осуществляет контроль. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она имеет полномочия в отношении этого предприятия, имеет право на получение переменного дохода от участия в нем и подвергается рискам, связанным с получением такого дохода, а также имеет возможность оказывать влияние на получаемый доход через использование своих полномочий. Дочерние общества полностью консолидируются с момента перехода контроля к Группе. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает над ними контроль.

Применение стандарта не оказало существенного влияния на данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

**МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность».** Согласно МСФО (IFRS) 11 инвестиции в совместную деятельность классифицируются в качестве совместных операций либо совместных предприятий – в зависимости от прав и обязательств каждого инвестора по договору, а не юридической структуры совместной деятельности.

Применение стандарта не оказало существенного влияния на данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

**МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».** Требования МСФО (IFRS) 13 к оценке и раскрытию информации применимы для годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2013 года. Группа раскрыла дополнительную информацию в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34.16A(j) в Примечании 29.

**МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (пересмотренный).** С 1 января 2013 года Группа применила изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Наиболее существенное влияние на показатели сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актuarные прибыли и убытки» переименованы в «Переоценка пенсионных обязательств» и требуют немедленного признания в составе прочего совокупного дохода, и более не переносятся на будущее с использованием «коридорного» подхода, и не отражаются на счете прибылей и убытков;
- Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают;
- Годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану теперь включают чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана. Данный подход заменяет отражаемые ранее финансовые расходы и ожидаемый доход на активы плана.

В таблице ниже представлены наиболее существенные изменения сопоставимых данных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы в результате вышеуказанных корректировок:

	31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	17 865	(5)	17 860
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	28 954	(475)	28 479
<b>Итого влияние на активы</b>		<b>(480)</b>	
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	168 473	436	168 909
Неконтролирующая доля участия	23 745	1 574	25 319
<b>Итого влияние на капитал</b>		<b>2 010</b>	
Отложенные налоговые обязательства	39 668	(186)	39 482
Прочие долгосрочные обязательства	14 035	(1 956)	12 079
Кредиторская задолженность и начисления	46 171	(7)	46 164
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	16 394	(341)	16 053
<b>Итого влияние на обязательства</b>		<b>(2 490)</b>	

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату****(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)
Расходы по текущей деятельности	(132 614)	(8)	(132 622)
Прибыль от текущей деятельности	7 333	(8)	7 325
Финансовые расходы, нетто	(459)	19	(440)
Прибыль до налогообложения	6 584	11	6 595
Расходы по налогу на прибыль	(4 460)	331	(4 129)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности	2 124	342	2 466
Убыток от прекращаемой деятельности	(2 592)	(310)	(2 902)
Убыток за период	(468)	32	(436)
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»	3 749	(8)	3 741
Неконтролирующей доле участия	(4 217)	40	(4 177)
Переоценка пенсионных обязательств	-	2 665	2 665
Прочий совокупный убыток	-	(7)	(7)
Итого совокупный доход за период	1 503	2 690	4 193
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»	6 224	1 484	7 708
Неконтролирующей доле участия	(4 721)	1 206	(3 515)
Прибыль на обыкновенную акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0166	0,0003	0,0169
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,0032)	(0,0004)	(0,0036)

Эффект от изменений в учетной политике на сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств незначительный.

**Расходы по налогу на прибыль**

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

**Новые стандарты и интерпретации**

Некоторые новые стандарты и изменения к стандартам, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, применимы для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в период с апреля по июнь 2013 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно:

**Изменения к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов»** (выпущены 29 мая 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; разрешается более раннее применение, если МСФО (IFRS) 13 применяется для одного и того же отчетного и сравнительного периода). Данные изменения отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой сумме, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Изменения к МСФО (IAS) 39 – «Замена условий по производным инструментам и продолжение учета хеджирования»** (выпущены 27 июня 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда изменяются условия по производному инструменту, определенному в качестве инструмента хеджирования (то есть стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового), для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении определенных условий.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на раскрытие информации в ее финансовой отчетности.

Прочие новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года и позднее, не оказывают влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **Переклассификации**

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

#### **Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения**

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 16).

#### **Примечание 4. Основные дочерние общества**

Все дочерние общества, за исключением иностранных компаний, созданы и действуют на территории Российской Федерации. Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

#### **Генерация**

Сегмент «Генерация» состоит из Общества и следующих дочерних обществ Группы, осуществляющих производство и продажу электроэнергии и мощности:

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	96,26%	100,00%	92,37%	95,81%
ОАО «Геотерм»	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «КамГЭК»	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	92,80%	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

## Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### Сбыт

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, являющихся участниками рынка электроэнергии и мощности, на котором они покупают электроэнергию и мощность и затем продают ее конечным потребителям. Все компании данного сегмента имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

### Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, сбыт электроэнергии и теплотехники и транспортировку в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	76,26%	76,72%	66,93%	67,55%
ОАО «ДЭК»	39,99%	52,17%	35,23%	52,17%
ОАО «ДГК»	39,99%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «ДРСК»**	39,99%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	75,30%	98,74%	66,09%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»	37,37%	64,39%	32,80%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	42,36%	55,55%	37,18%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	67,44%	79,16%	62,84%	86,63%

\* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

\*\* Дочернее общество, приобретенное в 2011 году исключительно с целью последующей перепродажи, и классифицированное в качестве группы выбытия и прекращаемой деятельности (Примечание 25).

Доля Группы в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

### Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.



## Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,43%	100,00%	84,60%	85,17%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	98,35%	98,35%	98,35%	98,35%

Доля Группы в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

### Примечание 5. Информация по сегментам

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Сбыт», «Группа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резерв под обесценение дебиторской задолженности признается на основании суждений руководства и имеющейся информации, а не на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS) 39;
- финансовые вложения в дочерние общества не консолидируются, а финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия не учитываются по методу долевого участия;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Руководство полагает, что EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества и дочерних обществ Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Информация по отчетным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 30 июня 2012 года, и по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				Прочие сегменты	Итого
	Генерация	Сбыт				
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>						
Выручка от сторонних компаний	49 632	40 272	69 794	3 113		162 811
Выручка от межсегментных операций	5 994	281	242	8 649		15 166
<b>Итого выручка</b>	<b>55 626</b>	<b>40 553</b>	<b>70 036</b>	<b>11 762</b>		<b>177 977</b>
<b>ЕБИТДА (РСБУ)*</b>	<b>33 937</b>	<b>105</b>	<b>6 772</b>	<b>291</b>		<b>41 105</b>
<b>Капитальные затраты**</b>	<b>9 723</b>	<b>55</b>	<b>4 546</b>	<b>8 004</b>		<b>22 328</b>
<b>На 30 июня 2013 года</b>						
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>838 439</b>	<b>32 374</b>	<b>273 734</b>	<b>204 263</b>		<b>1 348 810</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>212 082</b>	<b>23 755</b>	<b>116 575</b>	<b>175 319</b>		<b>527 731</b>

Активы прочих сегментов включают активы объектов генерации на стадии строительства, которые будут переведены в сегмент «Генерация» после его окончания, в сумме 137 012 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года (31 декабря 2012 года: 128 361 миллион рублей). Обязательства прочих сегментов в основном состоят из краткосрочной и долгосрочной внутригрупповой задолженности, а также кредиторской задолженности и начислений.

	Группа «РАО Энергетические системы Востока»				Прочие сегменты	Итого
	Генерация	Сбыт				
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года</b>						
Выручка от сторонних компаний	41 375	40 320	68 814	3 692		154 201
Выручка от межсегментных операций	4 051	215	97	11 644		16 007
<b>Итого выручка</b>	<b>45 426</b>	<b>40 535</b>	<b>68 911</b>	<b>15 336</b>		<b>170 208</b>
<b>ЕБИТДА (РСБУ)*</b>	<b>24 027</b>	<b>1 190</b>	<b>7 700</b>	<b>622</b>		<b>33 539</b>
<b>Капитальные затраты**</b>	<b>19 540</b>	<b>32</b>	<b>7 279</b>	<b>12 689</b>		<b>39 540</b>
<b>На 31 декабря 2012 года</b>						
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>779 716</b>	<b>33 121</b>	<b>276 468</b>	<b>201 690</b>		<b>1 290 995</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>169 096</b>	<b>23 946</b>	<b>113 391</b>	<b>171 893</b>		<b>478 326</b>

\* ЕБИТДА – прибыль (убыток) от продаж в соответствии с РСБУ до вычета амортизации.

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

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года в сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 4, 25).

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 30 июня 2012 года, представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года</b>
<b>Выручка отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>166 215</b>	<b>154 872</b>
Выручка прочих сегментов	11 762	15 336
<b>Итого выручка (РСБУ)</b>	<b>177 977</b>	<b>170 208</b>
Исключение выручки по свободным двусторонним договорам	(4 530)	(4 171)
Исключение межсегментной выручки	(15 166)	(16 007)
Списание выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	-	(1 743)
Выручка ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(1 833)	(1 963)
Прочие	-	(522)
<b>Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)</b>	<b>156 448</b>	<b>145 802</b>
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (пересчитано)</b>
<b>ЕБИТДА отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>40 814</b>	<b>32 917</b>
ЕБИТДА прочих сегментов	291	622
<b>Итого ЕБИТДА (РСБУ)</b>	<b>41 105</b>	<b>33 539</b>
Расходы, не включенные в РСБУ ЕБИТДА	(1 590)	(2 228)
Поправка по финансовой аренде	937	1 037
Поправка по начислению убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(2 183)	(1 790)
Государственные субсидии	472	245
Влияние Опционной программы	-	(111)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 18)	1 609	-
Расходы, капитализируемые в РСБУ	(515)	(546)
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Примечание 23)	(9 204)	(9 224)
Убыток от обесценения основных средств (Примечание 7)	(386)	(4 757)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	(6 299)	(6 451)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей (Примечание 10)	(1 556)	-
Списание выручки ОАО «ДРСК», не признанной контрагентом	-	(1 743)
ЕБИТДА ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(394)	(374)
Прочие	(1 471)	(272)
<b>Прибыль от текущей деятельности (МСФО)</b>	<b>20 525</b>	<b>7 325</b>

**Примечание 6. 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 определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, потенциально вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы, а также предприятия, контролируемые государством.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя к получению	10	4 524	5 804
Займы выданные		331	3
Авансы полученные		116	120

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Прочая выручка	502	649

#### Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 668	1 496
Кредиторская задолженность	2 892	1 909

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 183	381
Прочая выручка	320	262
Услуги по строительству	2 169	3 218
Покупная электроэнергия и мощность	186	174

#### Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 30 июня 2012 года, а также по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила около 29 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: около 22 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составили около 24 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составили около 51 процента от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: около 52 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

## **Группа «РусГидро»**

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, ключевое руководство Группы «РАО Энергетические системы Востока», руководители структурных подразделений Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы 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, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 990 миллионов рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1 374 миллиона рублей).

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату**

**(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 7. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>68 697</b>	<b>342 120</b>	<b>148 798</b>	<b>222 895</b>	<b>12 625</b>	<b>795 135</b>
Поступления	17	66	363	25 901	497	26 844
Передача	1 692	1 609	10 324	(13 835)	210	-
Выбытия и списания	(312)	(79)	(258)	(266)	(202)	(1 117)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>70 094</b>	<b>343 716</b>	<b>159 227</b>	<b>234 695</b>	<b>13 130</b>	<b>820 862</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>(20 946)</b>	<b>(68 659)</b>	<b>(52 488)</b>	<b>(44 876)</b>	<b>(3 705)</b>	<b>(190 674)</b>
Начисление убытка от обесценения	(2)	(1)	(89)	(270)	(24)	(386)
Начислено за период	(819)	(3 100)	(4 494)	-	(731)	(9 144)
Передача	(27)	(897)	(232)	1 163	(7)	-
Выбытия и списания	112	12	186	62	70	442
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2013 года</b>	<b>(21 682)</b>	<b>(72 645)</b>	<b>(57 117)</b>	<b>(43 921)</b>	<b>(4 397)</b>	<b>(199 762)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года</b>	<b>48 412</b>	<b>271 071</b>	<b>102 110</b>	<b>190 774</b>	<b>8 733</b>	<b>621 100</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>47 751</b>	<b>273 461</b>	<b>96 310</b>	<b>178 019</b>	<b>8 920</b>	<b>604 461</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>Производственные здания</b>	<b>Сооружения</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Прочее</b>	<b>Итого</b>
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года</b>	<b>67 454</b>	<b>342 495</b>	<b>121 156</b>	<b>180 338</b>	<b>11 575</b>	<b>723 018</b>
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(256)	(149)	(490)	-	-	(895)
Поступления	156	438	785	39 710	188	41 277
Передача	434	885	9 022	(10 409)	68	-
Выбытия и списания	(34)	(15)	(432)	(320)	(432)	(1 233)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2012 года</b>	<b>67 754</b>	<b>343 654</b>	<b>130 041</b>	<b>209 319</b>	<b>11 399</b>	<b>762 167</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года</b>	<b>(17 591)</b>	<b>(52 558)</b>	<b>(35 326)</b>	<b>(45 068)</b>	<b>(3 846)</b>	<b>(154 389)</b>
Начисление убытка от обесценения	(523)	(86)	(730)	(3 351)	(67)	(4 757)
Начислено за период	(666)	(2 839)	(5 072)	-	(511)	(9 088)
Передача	(47)	(143)	(150)	346	(6)	-
Выбытия и списания	7	5	252	122	252	638
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2012 года</b>	<b>(18 820)</b>	<b>(55 621)</b>	<b>(41 026)</b>	<b>(47 951)</b>	<b>(4 178)</b>	<b>(167 596)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года</b>	<b>48 934</b>	<b>288 033</b>	<b>89 015</b>	<b>161 368</b>	<b>7 221</b>	<b>594 571</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>49 863</b>	<b>289 937</b>	<b>85 830</b>	<b>135 270</b>	<b>7 729</b>	<b>568 629</b>

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

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 386 миллионов рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 4 757 миллионов рублей, в том числе по ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в размере 1 571 миллион рублей и в отношении других единиц, генерирующих денежные средства, обесценение по каждой из которых в отдельности было не существенным.

**Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия**

В таблицах ниже представлены движения балансовой стоимости инвестиций Группы в зависимые общества и совместные предприятия:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	Приобретения и дополнительные вложения	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Обесценение инвестиций в зависимые общества	Балансовая стоимость на 30 июня 2013 года
<b>Зависимые общества</b>						
ОАО «Красноярская ГЭС»	8 621	-	-	149	(735)	8 035
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	-	5 854	-	(44)	-	5 810
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 812	1 262	-	123	-	3 197
Прочие	215	-	53	(22)	-	246
<b>Совместные предприятия</b>						
Группа VoGES*	6 648	-	-	(2 967)	-	3 681
Группа BALP*	-	-	-	-	-	-
Прочие	564	243	-	(45)	-	762
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия</b>	<b>17 860</b>	<b>7 359</b>	<b>53</b>	<b>(2 806)</b>	<b>(735)</b>	<b>21 731</b>

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года	Приобретения и дополнительные вложения	Дивиденды	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Балансовая стоимость на 30 июня 2012 года
<b>Зависимые общества</b>						
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 046	-	(502)	-	258	21 802
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 833	-	-	-	16	1 849
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 012	-	-	-	37	1 049
ОАО «Бурягэсстрой»	318	-	-	-	(24)	294
Прочие	247	-	(15)	(2)	15	245
<b>Совместные предприятия</b>						
Группа VoGES*	8 150	-	-	-	(763)	7 387
Группа BALP*	-	-	-	-	-	-
Прочие	80	223	-	(9)	(13)	281
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия</b>	<b>33 686</b>	<b>223</b>	<b>(517)</b>	<b>(11)</b>	<b>(474)</b>	<b>32 907</b>

\* Группа VoGES состоит из VoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС». Группа BALP состоит из BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Совокупный результат текущего периода отличается от представленного по строке «Доля в результатах зависимых обществ и совместных предприятий» сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о прибылях и убытках на величину эффекта от дисконтирования векселей ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 205 миллионов рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 184 миллиона рублей).

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В феврале 2013 года в оплату дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества Группа получила акции ОАО «Иркутская электросетевая компания» (Примечание 15). Инвестиция была отражена по справедливой стоимости переданных акций Общества на дату приобретения. По состоянию на 30 июня 2013 года доля участия Группы в ОАО «Иркутская электросетевая компания» составила 42,53 процента. Независимая оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств компании по состоянию на 30 июня 2013 года не завершена.

Доля участия в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» изменилась в результате двух противоположных эффектов: размытия доли Группы по итогам дополнительной эмиссии ОАО «Сахалинская энергетическая компания», а также получения Группой 24,54 процента акций в оплату дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15). Стоимость полученной дополнительной доли представляет собой справедливую стоимость переданных акций Общества на дату приобретения. По состоянию на 30 июня 2013 года доля участия Группы в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» составила 44,64 процента.

Доля Группы в ОАО «Бурейгэсстрой» в январе 2013 года была продана за денежное вознаграждение в размере 250 миллионов рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года данная инвестиция была отражена в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

По состоянию на 31 декабря 2012 года инвестиция в ОАО «Трест Гидромонтаж» была переклассифицирована в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, в связи с появлением высокой вероятности продажи акций ОАО «Трест Гидромонтаж». В июле 2013 года Совет директоров Общества одобрил продажу 33,54 процента акций ОАО «Трест Гидромонтаж» за денежное вознаграждение в размере 1 663 миллиона рублей.

Доля Группы в убытке Группы BoGES в основном обусловлена убытком от обесценения основных средств ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 30 июня 2013 года балансовая стоимость основных средств ОАО «Богучанская ГЭС» снизилась на общую сумму 5 525 миллионов рублей в результате ухудшения ожиданий относительно достижимых объемов продаж и суммы выручки в 2013–2014 гг. Доля Группы в убытке от обесценения основных средств ОАО «Богучанская ГЭС» составила 2 762 миллиона рублей и была отражена по статье «Доля в результатах зависимых обществ и совместных предприятий» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о прибылях и убытках.

#### Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	4,92%	6 671	4,92%	12 726
ОАО «Россети»*	0,78%	478	0,93%	831
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	169	0,13%	334
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	134	2,89%	317
Прочие	-	112	-	118
<b>Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		<b>7 564</b>		<b>14 326</b>

\* 23 марта 2013 года ОАО «Холдинг МРСК» переименовано в ОАО «Россети».

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.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 6 055 миллионов рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 6 451 миллион рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составил 664 миллиона рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 420 миллионов рублей за вычетом налогов (за шесть



**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 326 миллионов рублей за вычетом налогов) и в составе прибылей и убытков в сумме 244 миллиона рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: ноль миллионов рублей).

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 17 153 миллиона рублей, эффективная ставка 9,75–12,20%, срок погашения с 2014 по 2029 годы по состоянию на 30 июня 2013 года и 20 255 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75–11,90%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 449	6 515
НДС к возмещению	5 612	5 419
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 620	5 668
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 939	2 214
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	4 959	4 303
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>24 508</b>	<b>25 048</b>

**Векселя ОАО «Богучанская ГЭС».** В составе долгосрочных векселей отражены векселя ОАО «Богучанская ГЭС» по амортизированной стоимости 4 524 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 4 320 миллионов рублей), переданные в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 28).

**Векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».** По состоянию на 30 июня 2013 года Группа оценила возмещаемую стоимость беспроцентных векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Возмещаемая стоимость определялась с учетом следующих факторов:

- продолжающегося снижения цены алюминия на Лондонской Бирже Металлов (LME) в первом полугодии 2013 года, а также снижения объемов производства алюминия в соответствии с фактическими темпами потребления;
- роста курса доллара США к российскому рублю в первом полугодии 2013 года и соответствующего роста стоимости обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк»;
- наличия накопленных убытков Группы BALP (совместного предприятия Группы), которая контролирует ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (Примечание 8).

В рамках проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 30 июня 2013 года стоимость векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» с достаточной степенью уверенности не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 1 556 миллионов рублей.

**Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	17 139	10 259
Эквиваленты денежных средств	33 956	29 547
Денежные средства в кассе	21	13
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>51 116</b>	<b>39 819</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев, подверженные незначительному риску изменения их стоимости.

По состоянию на 30 июня 2013 года на валютных счетах в долларах США остаток денежных средств и их эквивалентов составил 51 миллион рублей (31 декабря 2012 года: 17 миллионов рублей). По состоянию на 30 июня 2013 года на валютных счетах в евро остаток денежных средств и их эквивалентов составил 676 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 665 миллионов рублей).

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 30 июня 2013 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о движении денежных средств включает 85 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2012 года: 38 миллионов рублей).

**Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 13 510 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 11 409 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	29 018	30 330
НДС к возмещению	7 285	9 171
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 395 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 406 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 913	4 376
Авансовые платежи по налогу на прибыль	1 601	2 842
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 369 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года и 2 650 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	3 341	2 793
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>47 158</b>	<b>49 512</b>

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

**Примечание 13. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	10 218	12 432
Сырье и материалы	5 652	5 165
Запасные части	1 516	1 448
Прочие материалы	543	533
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>17 929</b>	<b>19 578</b>

**Примечание 14. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Депозиты и векселя	73 036	53 535
Прочие краткосрочные инвестиции	245	252
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>73 281</b>	<b>53 787</b>

**Примечание 15. Капитал**

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2013 года	317 637 520 094
31 декабря 2012 года	317 637 520 094
30 июня 2012 года	290 302 702 379
31 декабря 2011 года	290 302 702 379

**Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг.** 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

В декабре 2012 года Обществом в качестве оплаты данного выпуска были получены денежные средства от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 50 000 миллионов рублей и отражено соответствующее обязательство. Полученные денежные средства будут направлены на финансирование строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации.

В феврале 2013 года Группа получила следующий перечень имущества, внесенного в оплату дополнительного выпуска акций Общества: 9,60 процента обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,53 процента акций ОАО «Иркутская электросетевая компания».

По состоянию на 30 июня 2013 года отражено обязательство Общества в размере 66 995 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций, в том числе в размере 66 006 миллионов рублей – перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (на 31 декабря 2012 года: 50 000 миллионов рублей).

**Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем.** Изменение резерва, связанного с присоединением, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, в сумме 9 234 миллиона рублей относится к активам, которые были получены от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 2 700 миллионов рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

**Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах.** В феврале 2013 года в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 1 853 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 1 257 миллионов рублей.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, неконтролирующая доля участия Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» увеличилась на 1 566 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей в результате размытия доли Группы в связи с дополнительным выпуском обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», отчет об итогах которого был зарегистрирован ФСФР 7 февраля 2012 года.

26 апреля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», основная часть которого была приобретена Российской Федерацией. Поскольку взнос государства был выше, чем взнос Группы, Группа признала доход в сумме 3 163 миллиона рублей в составе нераспределенной прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года. В связи с размытием доли участия Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия уменьшилась на 502 миллиона рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы.

**Дивиденды.** В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 594 миллиона рублей.

29 июня 2012 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,0079 рублей на акцию в общей сумме 2 431 миллион рублей.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Дочерние общества Группы в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 160 миллионов рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 167 миллионов рублей).

**Примечание 16. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 38 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 49 процентов). Более высокая средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, преимущественно связана с убытками от обесценения основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года</b>
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	5 990	2 963
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	525	1 166
<b>Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности</b>	<b>6 515</b>	<b>4 129</b>
Доход по текущему налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(69)	(53)
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	83	(992)
<b>Итого расходы / (доходы) по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности</b>	<b>14</b>	<b>(1 045)</b>

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 17. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Валюта	Срок погашения	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	2013–2016	52 840	54 553
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	2018*	19 978	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	2015	19 967	19 959
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	Рубли	2016*	14 990	14 988
ЕБРР	Рубли	2014–2024	11 486	11 534
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2013–2015	8 519	7 717
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	2013–2016	5 407	3 494
ОАО «Росбанк»	Рубли	2013–2015	5 221	6 132
Российские облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	Рубли	2013	3 000	3 000
UniCredit Bank Austria AG	Евро	2017	2 128	1 971
EM Falcon Ltd	Рубли	2013–2014	1 962	2 423
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	2034	1 553	1 359
CF Structured Products B.V.	Доллары США	-	-	1 822
ОАО «ТрансКредитБанк»	Рубли	-	-	901
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли	-	2 313	1 889
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	-	2 652	2 261
<b>Итого</b>			<b>152 016</b>	<b>134 003</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(56 133)	(65 392)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(1 215)	(1 328)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>94 668</b>	<b>67 283</b>

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению по истечении 5 лет.

**Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года.** В феврале 2013 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 07 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 08 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – пять лет, процентная ставка купонного дохода определена на первые пять лет обращения и составляет 8,50 процента годовых.

*Краткосрочные заемные средства*

	Валюта	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	5 567	2 616
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	4 227	210
ОАО «Росбанк»	Рубли	3 437	1 920
ОАО «Альфа-Банк»	Рубли	1 345	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	56 133	65 392
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	1 215	1 328
Проценты к уплате	Рубли	1 992	1 439
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	768	847
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>74 684</b>	<b>73 752</b>

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года. Остаток заемных средств по таким кредитным соглашениям на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года является несущественным. До 30 июня 2013 года и до 31 декабря 2012 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 2013 года	31 декабря 2012 года
От одного года до двух лет	12 322	8 200
От двух до трех лет	49 138	32 107
От трех до четырех лет	1 815	16 931
От четырех до пяти лет	21 608	1 534
Более пяти лет	8 348	7 578
<b>Итого</b>	<b>93 231</b>	<b>66 350</b>

**Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 907	8 257
Прочие долгосрочные обязательства	3 921	3 822
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>10 828</b>	<b>12 079</b>

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2012 года и на 30 июня 2013 года остались без изменения за исключением ставки дисконта, которая увеличилась с 7,00 процентов на 31 декабря 2012 года до 7,80 процентов на 30 июня 2013 года.

Суммы, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Справедливая стоимость активов плана	(852)	(824)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	8 987	10 482
<b>Чистые обязательства</b>	<b>8 135</b>	<b>9 658</b>
в том числе:		
Чистые обязательства без учета обязательств ОАО «ДРСК»	6 907	8 257
Чистые обязательства ОАО «ДРСК»	1 228	1 401

29 марта 2013 года ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с фиксированными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 миллионов рублей. Наряду с сокращением обязательства по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 миллионов рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 миллиона рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с фиксированными выплатами. В результате описанных выше изменений за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 миллионов рублей.

**Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 230	29 739
Авансы полученные	6 668	7 606
Задолженность перед персоналом	6 439	6 317
Дивиденды к уплате	3 816	77
Прочая кредиторская задолженность	2 517	2 425
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>43 670</b>	<b>46 164</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

**Группа «РусГидро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	<b>30 июня 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
НДС	3 868	4 362
Налог на имущество	3 285	1 540
Страховые взносы	2 186	1 826
Прочие налоги	498	812
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>9 837</b>	<b>8 540</b>

**Примечание 21. Доходы от текущей деятельности**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года</b>
Продажа электроэнергии	116 231	108 908
Продажа теплоэнергии и горячей воды	19 328	18 442
Продажа мощности	12 708	11 082
Прочая выручка	8 181	7 370
<b>Итого доходы от текущей деятельности</b>	<b>156 448</b>	<b>145 802</b>

Значительный рост доходов от продажи электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, связан с ростом объемов производства и цены реализации.

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

**Примечание 22. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации, некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа получила государственные субсидии в размере 5 421 миллион рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 5 353 миллиона рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 23. Расходы по текущей деятельности**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Покупная электроэнергия и мощность	28 102	28 667
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционной программе, расходы по пенсионному обеспечению)	25 541	24 108
Расходы на топливо	24 332	24 984
Расходы на распределение электроэнергии	20 236	20 467
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 204	9 224
Налоги, кроме налога на прибыль	5 322	3 587
Прочие материалы	3 872	4 089
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	1 962	1 033
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	1 685	1 517
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 476	1 413
Расходы на охрану	1 291	1 195
Ремонт и техническое обслуживание	1 079	1 190
Расходы на аренду	901	1 078
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	617	771
Транспортные расходы	611	464
Расходы на страхование	538	511
Прочие услуги сторонних организаций	2 140	1 861
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	1 996	3 698
Расходы на водопользование	1 406	1 299
Расходы на социальную сферу	836	426
Убыток от выбытия основных средств, нетто	363	74
Прочие расходы	1 202	966
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>134 712</b>	<b>132 622</b>

**Примечание 24. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	4 029	2 655
Положительные курсовые разницы	224	68
Доходы по дисконтированию	87	165
Прочие доходы	188	2
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>4 528</b>	<b>2 890</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(3 139)	(2 149)
Расходы по дисконтированию	(435)	(155)
Отрицательные курсовые разницы	(276)	(202)
Расходы по финансовой аренде	(190)	(170)
Прочие расходы	(333)	(654)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(4 373)</b>	<b>(3 330)</b>



## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### Примечание 25. Прекращаемая деятельность

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2011 года №1174-р утверждена интеграция сетевых активов ОАО «ДРСК» (дочернее общество Группы) в ОАО «ФСК ЕЭС». Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1567 определена целевая структура электросетевого комплекса – создание единой холдинговой компании ОАО «Россети» с получением контроля над ОАО «ФСК ЕЭС». Процесс интеграции ОАО «ДРСК» в ОАО «ФСК ЕЭС» в течение первого полугодия 2013 года замедлился в связи с созданием компании ОАО «Россети». Тем не менее, по состоянию на 30 июня 2013 года вероятность реализации акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» остается высокой, в связи с этим Группа продолжила классифицировать ОАО «ДРСК» как дочернее общество, приобретенное с целью последующей перепродажи (Примечание 4).

#### Примечание 26. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	308 933 768	281 598 950
Чистая прибыль за период по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	9 609	4 763
Чистый убыток за период от прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	(4)	(1 022)
<b>Прибыль на акцию по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	<b>0,0311</b>	<b>0,0169</b>
<b>Убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)</b>	<b>-</b>	<b>(0,0036)</b>

#### Примечание 27. Договорные 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 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 162 097 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 179 875 миллионов рублей). По состоянию на 30 июня 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовской ГЭС в размере 46 292 миллиона рублей, Волжской ГЭС в размере 34 695 миллионов рублей и Жигулевской ГЭС в размере 14 575 миллионов рублей (в связи с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций), Нижне-Бурейской ГЭС в размере 20 220 миллионов рублей и Загорской ГАЭС-2 в размере 8 115 миллионов рублей (в связи со строительством гидроэлектростанций).

#### Примечание 28. Условные обязательства

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвержены 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

## Группа «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

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.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться: возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, возмещение убытков от расторжения действующих договоров, иные судебные разбирательства. Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

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

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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/или деятельность Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании 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, и составил 617 миллионов рублей по состоянию на 30 июня 2013 года (31 декабря 2012 года: 618 миллионов рублей).

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 «РусГидро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Гарантии.** Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк»:

Название контрагента	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	24 497	19 946
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	163	395
Solios Environnement S. A.	-	534
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>24 660</b>	<b>20 875</b>

**Схема финансирования проекта БЭМО.** Условия финансирования проекта БЭМО по состоянию на 30 июня 2013 года остались неизменными по сравнению с представленными в примечаниях к годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату.

По состоянию на 30 июня 2013 года сумма фактических обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» составила 24 497 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 14 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 19 946 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 17 миллионов рублей).

По состоянию на 30 июня 2013 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 4 524 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 4 320 миллионов рублей) (Примечание 10).

В отношении беспроцентных долгосрочных векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 662 миллиона рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, по состоянию на 30 июня 2013 года признан убыток от обесценения в полной сумме их амортизированной стоимости (Примечание 10).

#### **Примечание 29. Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обременен в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных при определении оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информацию о справедливой стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

**Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости.** Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и производные финансовые инструменты учитываются в консолидированном Отчете о финансовом положении по их справедливой стоимости, которая определяется на основе котировок активного рынка (первый уровень в иерархии справедливых стоимостей).

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

Балансовая стоимость дебиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и прочих финансовых активов соответствует рыночной стоимости (Примечание 12).

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, соответствует рыночной стоимости.

**Примечание 30. События после отчетной даты**

С конца июля 2013 года регионы Дальнего Востока, на территории которого Группа осуществляет свою деятельность, находятся в зоне сильнейшего за последние годы паводка. В ряде районов объявлен режим чрезвычайной ситуации. Руководство ведет непрерывный мониторинг развития паводковой ситуации и предпринимает все меры для минимизации ущерба и ликвидации последствий стихийного бедствия. На текущий момент невозможно оценить окончательные последствия данной чрезвычайной ситуации, однако они могут оказать существенное влияние на результаты деятельности Группы в будущем.