

**ГРУППА ОГК-2  
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),  
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**



**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированный)**

(в тыс. руб., за исключением информации о прибыли на обыкновенную акцию)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
	Прим.		
Выручка	15	55 686 289	52 705 808
Операционные расходы	16	(49 924 392)	(47 174 064)
Прочие операционные доходы		55 582	27 909
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5 817 479</b>	<b>5 559 653</b>
Финансовые доходы	17	466 123	256 258
Финансовые расходы	18	(522 645)	(1 019 706)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>5 760 957</b>	<b>4 796 205</b>
Расходы по налогу на прибыль		(1 284 704)	(1 071 395)
<b>Прибыль за период</b>		<b>4 476 253</b>	<b>3 724 810</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ОГК-2»		4 476 253	3 724 810
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	19	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 25, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
<b>Прибыль за период</b>	<b>4 476 253</b>	<b>3 724 810</b>
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть переведены в состав прибылей или убытков:</i>		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	7 808	(16 905)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>4 484 061</b>	<b>3 707 905</b>
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «ОГК-2»	4 484 061	3 707 905

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 25, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

## Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		5 760 957	4 796 205
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	16	2 367 345	2 251 608
Амортизация нематериальных активов	16	88 705	83 242
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	16	133 192	179 138
Восстановление стоимости товарно-материальных запасов	16	(930)	(39)
Финансовые доходы	17	(466 123)	(256 258)
Финансовые расходы	18	522 645	1 019 706
Увеличение пенсионных обязательств	16	44 991	65 812
Прибыль от выбытия активов, нетто	16	(41 636)	(15 651)
Прочие неденежные операции		15	(275 885)
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>8 409 161</b>	<b>7 847 878</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		2 193 806	(10 125)
Увеличение товарно-материальных запасов		(752 196)	(134 990)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 249 737)	(462 034)
Оплата пенсионных обязательств		(96 043)	(81 113)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(60 077)	508 968
Налог на прибыль, уплаченный в бюджет		(641 429)	(1 644 327)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>7 803 485</b>	<b>6 024 257</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(7 910 470)	(5 453 189)
Поступления от продажи основных средств		29 030	13 508
Приобретение нематериальных активов		(64 649)	(30 332)
Поступления по депозитам		3 100 000	2 127 380
Проценты полученные		361 678	215 257
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(4 484 411)</b>	<b>(3 127 376)</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 25, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Поступления по краткосрочным заемным средствам	-	274 786
Поступления по долгосрочным заемным средствам	13 600 000	-
Погашение краткосрочных заемных средств	-	(3 475 146)
Погашение долгосрочных заемных средств	(10 100 000)	-
Проценты уплаченные	(1 381 920)	(867 038)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(67 448)	(87 781)
Авансы, выданные по финансовой аренде	(22)	(1 490)
Предоплата за выпущенные акции	-	403
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности (использовано денежных средств на финансовую деятельность)</b>	<b>2 050 610</b>	<b>(4 156 266)</b>
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>5 369 684</b>	<b>(1 259 385)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>5 756 231</b>	<b>3 760 344</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>11 125 915</b>	<b>2 500 959</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 25, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Акционер- ный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Всего
<b>На 1 января 2013 года</b>	<b>21 518 239</b>	<b>(4 058 856)</b>	<b>23 916 508</b>	<b>66 829 632</b>	<b>108 205 523</b>
Прибыль за период (Пересчитано)	-	-	-	3 724 810	3 724 810
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(16 905)	(16 905)
<i>Общий совокупный доход за период (Пересчитано)</i>	-	-	-	3 707 905	3 707 905
Предоплата за выпущенные акции	18 538 770	-	4 462 185	(23 000 552)	403
<i>Итого операции с акционерами</i>	<i>18 538 770</i>	<i>-</i>	<i>4 462 185</i>	<i>(23 000 552)</i>	<i>403</i>
<b>На 30 июня 2013 года (Пересчитано)</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 058 856)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>47 536 985</b>	<b>111 913 831</b>
<b>На 1 января 2014 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 058 856)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>48 616 825</b>	<b>112 993 671</b>
Прибыль за период	-	-	-	4 476 253	4 476 253
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	7 808	7 808
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	4 484 061	4 484 061
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров (Примечание 10)	-	1 067	-	(765)	302
<i>Итого операции с акционерами</i>	-	<i>1 067</i>	-	<i>(765)</i>	<i>302</i>
<b>На 30 июня 2014 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 057 789)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>53 100 121</b>	<b>117 478 034</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 25, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ОАО «ОГК-2» или «Общество») было создано 9 марта 2005 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 г. № 1254-р.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Адлерская ТЭС, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС.

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 119526, Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп.3.

ОАО «ОГК-2» и его дочерние общества, представленные ниже, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»):

	% владения	
	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%

**Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 21). Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе, включая события в Украине, оказывали и могут продолжать оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований. В настоящее время, существует постоянная угроза введения санкций против России и ее официальных представителей, масштабы и последствия которых на данном этапе трудно определить. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности. Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение, результаты которых трудно спрогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативное регулирование могут отличаться от текущих ожиданий руководства Группы.

**Отношения с государством и влияние на деятельность Группы.** Общество входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ОАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 30 июня 2014 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 73,42%).

В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ОАО «Газпром».

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка теплоты посредством Федеральной службы по тарифам («ФСТ») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов, соответственно. ОАО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.



Как указано в Примечании 21, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

#### **Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года («Финансовая отчетность»), подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться только вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»).

**Сезонный характер деятельности.** Как время года, так и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электрическую энергию. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

#### **Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета**

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 года. Последствия принятия новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Некоторые новые стандарты и изменения к стандартам, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

#### **Примечание 4. Связанные стороны**

Информация об операциях Группы со связанными сторонами приведена ниже. Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами преимущественно не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными с Группой сторонами. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электрическую энергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Кредиты и займы предоставляются по рыночным ставкам. Банковские депозиты размещаются под рыночные процентные ставки.

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

**Операции с Группой Газпром и зависимыми обществами ОАО «Газпром»**

Информация об операциях с Группой Газпром и зависимыми обществами ОАО «Газпром» представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
<i>Продажи:</i>		
Продажи электрической энергии и мощности	3 084 643	2 902 254
Продажи тепловой энергии	1 820	257
Прочие продажи	56 692	347 028
<i>Прочие доходы</i>	208	3 694
<i>Закупки:</i>		
Закупки газа	16 620 088	19 522 256
Прочие закупки	3 011 504	859 510
<i>Прочие расходы</i>	678	821
<i>Поступления по долгосрочным заемным средствам</i>	13 600 000	-

Остатки по операциям с Группой Газпром и зависимыми обществами ОАО «Газпром» представлены ниже:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочный займ выданный	1 048 344	1 048 344
Денежные средства в банках (Примечание 6)	2 154 377	43 594
Торговая и прочая дебиторская задолженность	402 972	771 883
Векселя ОАО «Газпромбанк» (номинальная стоимость векселей составляет 766 145 тыс. рублей на 30 июня 2014 года и 777 794 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	739 244	750 611
Долгосрочные заемные средства	35 200 000	21 600 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 230 348	1 229 272

Расходы на выплату процентов в отношении полученных заемных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 1 038 248 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 0 тыс. рублей).

Процентные доходы в отношении выданных займов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 37 690 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 0 тыс. рублей).

**Операции с предприятиями, контролируруемыми государством и зависимыми от него, кроме предприятий Группы Газпром**

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемым государством (в дополнение к операциям с Группой Газпром), включая продажу электрической энергии и мощности, тепловой энергии, покупку электрической энергии, мощности, услуг и другие операции. Эти операции (кроме операций купли-продажи электрической энергии и мощности) не являются значимыми ни индивидуально, ни суммарно.

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Информация в отношении купли и продажи электрической энергии и мощности с предприятиями, контролируруемыми государством, представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
Продажа электрической энергии и мощности	13 995 909	12 873 840
Начисление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности по электрической энергии и мощности	55 659	84 658
Восстановление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности по электрической энергии и мощности	(149 272)	(84 384)
Строительно-монтажные работы	7 194 317	2 149 496
Закупки электрической энергии и мощности	4 940 321	4 171 123

Информация о существенных остатках задолженности по операциям с предприятиями, контролируемым государством, представлена ниже:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	14 839 330	18 411 101
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 037 993)	(3 176 550)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 943 455	2 185 843
Долгосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств ОАО «Сбербанк»	2 872 646	2 873 307
Денежные средства и их эквиваленты	5 024 812	620

Расходы на выплату процентов в отношении полученных заемных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 119 577 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 0 тыс. рублей).

Процентные доходы в отношении денежных средств, размещенных на банковских депозитах, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 161 541 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 0 тыс. рублей).

Гарантии, полученные от ОАО «Сбербанк» на 30 июня 2014 года составили 2 801 697 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 года: 3 150 096 тыс. рублей). Существенная часть данных гарантий обеспечивает возврат выплаченных авансовых платежей компании ЗАО «КВАРЦ - Новые технологии» в случае невыполнения обязательств по строительству.

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе и складывается из ежемесячной заработной платы, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности Общества. Размер премий утверждается решением Совета Директоров. Разовые премии могут быть выплачены членам Правления по решению Председателя Правления на основании оценок результатов их работы.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный год.

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров и членам Правления в форме заработной платы и премий, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 84 147 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 42 275 тыс. рублей).

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

**Операции с прочими связанными сторонами**

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с пенсионными фондами. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики и НПФ ГАЗФОНД составили 30 881 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 24 490 тыс. рублей).

**Примечание 5. Основные средства**

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2014 года	37 874 510	20 759 477	44 853 971	15 033 605	1 653 028	64 060 710	184 235 301
Поступление	-	588 899	-	21 243	5 724	8 690 824	9 306 690
Передача	7 697	107 949	58 697	119 540	29 955	(323 838)	-
Выбытие	(24 128)	(5 588)	(3 196)	(677)	(116)	(105)	(33 810)
Сальдо на 30 июня 2014 года	37 858 079	21 450 737	44 909 472	15 173 711	1 688 591	72 427 591	193 508 181
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2014 года	(16 704 396)	(10 902 911)	(19 309 536)	(7 454 595)	(1 089 415)	(284 147)	(55 745 000)
Начислено за период	(352 320)	(421 505)	(989 814)	(605 711)	(58 903)	-	(2 428 253)
Выбытие	8 085	2 663	2 793	603	115	-	14 259
Сальдо на 30 июня 2014 года	(17 048 631)	(11 321 753)	(20 296 557)	(8 059 703)	(1 148 203)	(284 147)	(58 158 994)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	20 809 448	10 128 984	24 612 915	7 114 008	540 388	72 143 444	135 349 187
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	21 170 114	9 856 566	25 544 435	7 579 010	563 613	63 776 563	128 490 301
	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2013 года	37 665 957	19 614 523	44 164 395	14 080 513	1 626 223	48 509 459	165 661 070
Поступление (Пересчитано)	-	-	-	1 441	8 535	6 598 672	6 608 648
Передача	194 674	109 614	261 710	582 499	44 140	(1 192 637)	-
Выбытие	(2 005)	(4 888)	-	(11 890)	(8 161)	-	(26 944)
Сальдо на 30 июня 2013 года (Пересчитано)	37 858 626	19 719 249	44 426 105	14 652 563	1 670 737	53 915 494	172 242 774
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2013 года	(16 003 525)	(10 117 988)	(17 451 848)	(6 325 226)	(981 129)	(326 451)	(51 206 167)
Начислено за период (Пересчитано)	(351 197)	(336 140)	(963 126)	(563 849)	(69 445)	-	(2 283 757)
Выбытие	1 064	2 736	-	10 526	8 161	-	22 487
Сальдо на 30 июня 2013 года (Пересчитано)	(16 353 658)	(10 451 392)	(18 414 974)	(6 878 549)	(1 042 413)	(326 451)	(53 467 437)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года (Пересчитано)	21 504 968	9 267 857	26 011 131	7 774 014	628 324	53 589 043	118 775 337
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	21 662 432	9 496 535	26 712 547	7 755 287	645 094	48 183 008	114 454 903

**Финансовая аренда**

Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По окончании действия договора лизинга Группа имеет возможность выкупить основные средства по выгодной цене. Остаточная стоимость арендованных основных средств представлена ниже:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Энергетические машины и оборудование	38 137	39 934
Прочие машины и оборудование	172 848	175 452
Прочие	197 422	212 933
<b>Итого</b>	<b>408 407</b>	<b>428 319</b>

Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и помещения на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды земли заключены на различные сроки. Часть договоров аренды земли заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 48 лет.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
До одного года	1 837 619	3 205 755
От одного до пяти лет	1 495 971	1 636 478
От пяти до десяти лет	947 541	1 087 932
Более десяти лет	4 098 599	5 124 937
<b>Итого</b>	<b>8 379 730</b>	<b>11 055 102</b>

Земельные участки, арендуемые Группой, являются территориями, на которых расположены электростанции и другие активы Группы. Арендные платежи привязаны к кадастровой стоимости земельных участков и регулярно пересматриваются на соответствие арендных платежей рыночным условиям.

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

	Валюта	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	6 102 295	2 288 331
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	5 023 564	3 467 861
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	56	39
<b>Итого</b>		<b>11 125 915</b>	<b>5 756 231</b>

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 30 июня 2014 года*	На 30 июня 2014 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Альфа-банк»	D/Стабильный	2 391 753	D/Стабильный	2 223 018
ОАО «Газпромбанк»	D-/Негативный	2 154 377	D-/Стабильный	43 594
ОАО «БАНК «РОССИЯ»	Отозван	1 554 917	Отозван	21 099
ОАО «Сбербанк»	D+ / Негативный	1 173	D+/Стабильный	620
ОАО «ВТБ»	D-/ Негативный	75	-	-
<b>Итого денежных средств на расчетных счетах</b>		<b>6 102 295</b>		<b>2 288 331</b>

\* Рейтинг финансовой устойчивости банка / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 июня 2014 года*	На 30 июня 2014 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «ВТБ»	8,55% - 9,08%	Первоклассный-3	5 023 564	-	-	-
ОАО «Альфа-банк»	-	-	-	6,58%-7,00%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	3 459 361
ОАО «БАНК «РОССИЯ»	-	-	-	6,00%	Отозван	8 500
<b>Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца или менее</b>			<b>5 023 564</b>			<b>3 467 861</b>

\* Краткосрочный рейтинг депозитов в национальной валюте, определяемый Moody's Investors Service.

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 622 066 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 5 500 512 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и эффекта от дисконтирования в сумме 12 280 тыс. рублей на 30 июня 2014 года и 35 795 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года)	7 878 898	9 304 844
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 231 027 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 1 237 480 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и эффекта от дисконтирования в сумме 6 614 тыс. рублей на 30 июня 2014 года и 11 088 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года)	4 778 136	4 365 666
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 1 784 774 тыс. рублей на 30 июня 2014 года и 1 858 415 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	1 433 820	1 479 532
Проценты к получению	59 999	45 826
<b>Финансовые активы</b>	<b>14 150 853</b>	<b>15 195 868</b>
НДС к возмещению	1 753 370	3 046 246
Предоплата по прочим налогам и взносам в страховые фонды	893 204	270 203
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 14 130 тыс. рублей на 30 июня 2014 года и 14 130 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	325 728	819 950
<b>Итого</b>	<b>17 123 155</b>	<b>19 332 267</b>
Минус: Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 688 606 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 819 598 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	(375 612)	(484 047)
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение торговой и прочей долгосрочной дебиторской задолженности в сумме 7 735 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 10 766 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года, эффекта от дисконтирования торговой и прочей долгосрочной задолженности 18 894 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 46 883 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	(54 035)	(87 335)
Долгосрочный НДС	(5 279)	(26 070)
<b>Итого</b>	<b>16 688 229</b>	<b>18 734 815</b>

## Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

## Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Производственные запасы топлива	4 283 149	4 383 289
Запасные части	1 612 372	925 895
Материалы и сырье	1 111 975	960 482
Прочие товарно-материальные запасы	74 624	74 624
<b>Итого</b>	<b>7 082 120</b>	<b>6 344 290</b>

Стоимость товарно-материальных запасов показана за вычетом списания стоимости в сумме 46 413 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и 47 343 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года Группа не имела товарно-материальных запасов, находящихся в залоге.

## Примечание 9. Прочие оборотные активы

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Краткосрочные депозиты	-	3 100 000
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>3 100 000</b>

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее 1 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 июня 2014 года*	На 30 июня 2014 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Альфа-банк»	6,83% - 7,00%	-	-	Не попадает в категорию «Перво-классный»	3 100 000
<b>Итого банковские депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее 1 года</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 100 000</b>

\*Краткосрочный рейтинг депозитов в национальной валюте, определяемый Moody's Investors Service.

## Примечание 10. Капитал

<i>Акционерный капитал</i>	Число обыкновенных акций на 30 июня 2014 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2013 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(2 359 940 300)	(2 361 540 300)
<b>Итого акций в обращении</b>	<b>108 081 220 570</b>	<b>108 079 620 570</b>

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса.

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года общее количество акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.



**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)  
(в тыс. руб.)

**Собственные акции, выкупленные у акционеров**

В июне 2014 года ООО «ОГК-2 Финанс», дочернее общество Группы, продало 1 300 000 штук акций на общую сумму 302 тыс. рублей (в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 0).

**Дивиденды**

Общество не имеет объявленных дивидендов по состоянию на дату выпуска финансовой отчетности.

**Примечание 11. Долгосрочные заемные средства**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Займы и кредиты	Рубли	7,91%-8,40%	2015-2017	38 070 664	34 570 664
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	2015-2016	48 842	70 876
<b>Итого</b>				<b>38 119 506</b>	<b>34 641 540</b>

Указанные выше займы получены под фиксированную процентную ставку.

**Таблица сроков погашения**

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<b>График погашения</b>		
От одного года до двух лет	6 546 194	3 651 059
От двух лет до трех лет	31 573 312	30 990 481
<b>Итого</b>	<b>38 119 506</b>	<b>34 641 540</b>

Обязательства по лизингу имеют обеспечение, так как право обладания объектом лизинга перейдет к лизингодателю в случае невыполнения лизинговых обязательств.

<b>Задолженность по финансовой аренде - минимальные лизинговые платежи</b>	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<b>График погашения</b>		
До одного года	73 563	101 666
От одного года до пяти лет	53 428	80 297
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(19 399)	(31 336)
<b>Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде</b>	<b>107 592</b>	<b>150 627</b>

Руководство полагает, что текущая балансовая стоимость долгосрочных заемных средств приблизительно равна их справедливой стоимости, так как ставки процента, под которые привлечены эти займы, приблизительно равны текущим рыночным процентным ставкам, доступным для Группы по аналогичным финансовым инструментам.

**Примечание 12. Резерв на восстановление**

Группа имеет золототвал на территории Республики Казахстан и обязательство по восстановлению территории золототвала после того, как золототвал будет заполнен. Основные допущения, использованные при создании резерва:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Среднегодовая ставка инфляции	4,22%	4,50%
Доналоговая ставка дисконтирования	8,87%	13,88%
Планируемый период восстановления	10 лет	11 лет

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Балансовая стоимость обязательства на начало года		458 190	556 252
Минус текущая часть обязательства		38 554	45 119
<b>Долгосрочная часть обязательства на начало года</b>		<b>419 636</b>	<b>511 133</b>
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	18	54 221	37 353
Изменения в допущениях, используемых при создании резерва		588 898	-
Расходы за экологию и загрязнение окружающей среды		(71 924)	-
<b>Балансовая стоимость обязательства на конец периода</b>		<b>1 029 385</b>	<b>593 605</b>
Минус текущая часть обязательства		224 686	90 729
<b>Долгосрочная часть обязательства на конец периода</b>		<b>804 699</b>	<b>502 876</b>

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	495 240	987 751
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	8 397	8 763
<b>Итого</b>	<b>503 637</b>	<b>996 514</b>

Примечание 14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	6 890 103	7 532 200
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	375 441	397 620
Задолженность по дивидендам	3 596	3 624
Проценты к уплате	1 982	2 643
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>7 271 122</b>	<b>7 936 087</b>
Задолженность по заработной плате	376 541	682 177
Авансы, полученные от покупателей	33 614	46 672
<b>Итого</b>	<b>7 681 277</b>	<b>8 664 936</b>

Примечание 15. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Электрическая энергия и мощность	52 816 883	49 821 901
Тепловая энергия	2 369 576	2 141 082
Прочая реализация	499 830	742 825
<b>Итого</b>	<b>55 686 289</b>	<b>52 705 808</b>

## Примечание 16. Расходы по текущей деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
Расходы на топливо	30 952 475	29 545 042
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	5 133 310	4 250 788
Вознаграждение работникам	3 652 981	3 590 626
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 456 050	2 334 850
Затраты на ремонт	1 216 975	1 361 807
Арендные платежи	1 164 147	815 591
Налоги, кроме налога на прибыль	1 070 250	1 134 696
Расходы на услуги системного оператора	974 270	904 644
Расходы на транспортировку электроэнергии	726 207	516 491
Расходы на сырье и материалы	634 295	900 370
Транспортные расходы	285 433	287 623
Экологические платежи	189 970	118 427
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	133 192	179 138
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	36 479	35 975
Расходы на страхование	87 940	102 659
Прибыль от выбытия прочих активов	(28 986)	(14 313)
Прибыль от выбытия основных средств	(12 650)	(1 338)
Восстановление списания стоимости товарно-материальных запасов	(930)	(39)
Прочие расходы	1 252 984	1 111 027
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>49 924 392</b>	<b>47 174 064</b>

*Вознаграждение работникам* включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Заработная плата	2 578 578	2 518 709
Взносы в социальные фонды	819 068	790 524
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	210 344	215 581
Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению	44 991	65 812
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>3 652 981</b>	<b>3 590 626</b>
Списочная численность работников на конец периода	9 441	9 769

Во взносы в социальные фонды включены взносы в государственный пенсионный фонд за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в размере 659 518 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 627 358 тыс. рублей).

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

**Примечание 17. Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	334 968	178 010
Процентный доход по займам выданным	40 924	19 286
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	37 842	30 711
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой дебиторской задолженности	27 989	28 251
Положительные курсовые разницы	24 400	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>466 123</b>	<b>256 258</b>

**Примечание 18. Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
Процентный расход по полученным кредитам и займам	(330 997)	(824 369)
Проценты по пенсионным обязательствам	(84 414)	(99 601)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золотавала (Примечание 12)	(54 221)	(37 353)
Отрицательные курсовые разницы	(28 977)	(14 560)
Процентный расход по договорам финансового лизинга	(14 123)	(28 785)
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	(9 913)	(4 468)
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой дебиторской задолженности	-	(10 570)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(522 645)</b>	<b>(1 019 706)</b>

**Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	108 079 832 725	108 079 572 126
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	4 476 253	3 724 810
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>

**Примечание 20. Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2014 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 23 213 583 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 25 140 241 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2014 года обязательства Группы, касающиеся внедрения программного обеспечения, составили 7 076 тыс. рублей (включая НДС) (на 31 декабря 2013 года: 169 283 тыс. рублей).

#### Примечание 21. Условные обязательства

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

**Страхование.** Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Судебные разбирательства.** Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

**Условные обязательства по налогам.** Российское налоговое и валютное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами, в частности, в отношении налогового учета водного налога и вычета некоторых затрат.

По мнению Руководства, по состоянию на 30 июня 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существуют сомнения в способности Группы защитить свою позицию, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Правила трансфертного ценообразования, которые вступили в силу с 1 января 2012 года, представляются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

**Охрана окружающей среды.** Предприятия Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются.

Группа владеет золотым запасом на территории Республики Казахстан. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды Республики Казахстан в отношении использования золотого запаса. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и начисляет соответствующий резерв.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже был начислен резерв.

#### Примечание 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

**Справедливая стоимость.** Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому уровню относятся оценки по котировкам на активном рынке для идентичных активов или обязательств; (ii) ко второму уровню относятся методы оценки, использующие все существенные исходные данные, наблюдаемые применительно к активу или обязательству и связанные с ним напрямую (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), (iii) оценки третьего уровня представляют собой оценки, не основанные на

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то такая оценка относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

**(i) Многократные оценки справедливой стоимости**

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

**Финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости.** Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (акции ОАО "РусГидро") была определена на основе котироваемых рыночных цен и была включена в Уровень 1. Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (доля в ООО "ОГК-Инвестпроект") по состоянию на 30 июня 2014 года была определена на основе рыночных цен по недавно заключенным сопоставимым сделкам и была включена в Уровень 2.

**(ii) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но для которых раскрывается информация о справедливой стоимости**

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация о справедливой стоимости:

	30 июня 2014				31 декабря 2013			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость
<b>Финансовые активы</b>								
Векселя (Примечание 7)	-	-	1 433 820	1 433 820	-	-	1 479 532	1 479 532
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	-	-	12 657 034	12 657 034	-	-	13 670 510	13 670 510
Проценты к получению (Примечание 7)	-	-	59 999	59 999	-	-	45 826	45 826
Займ выданный	-	-	1 048 344	1 048 344	-	-	1 048 344	1 048 344
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 6)	6 102 295	5 023 564	56	11 125 915	2 288 331	3 467 861	39	5 756 231
Банковские депозиты (Примечание 9)	-	-	-	-	-	3 100 000	-	3 100 000
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>6 102 295</b>	<b>5 023 564</b>	<b>15 199 253</b>	<b>26 325 112</b>	<b>2 288 331</b>	<b>6 567 861</b>	<b>16 244 251</b>	<b>25 100 443</b>
<b>Финансовые обязательства</b>								
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	-	(38 178 256)	-	(38 178 256)	-	(34 721 291)	-	(34 721 291)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечания 13, 14)	-	-	(7 774 759)	(7 774 759)	-	-	(8 932 601)	(8 932 601)
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>(38 178 256)</b>	<b>(7 774 759)</b>	<b>(45 953 015)</b>	<b>-</b>	<b>(34 721 291)</b>	<b>(8 932 601)</b>	<b>(43 653 892)</b>

**Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости.** Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от

## Группа ОГК-2

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

кредитного риска контрагента. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

**Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость финансовых обязательств была определена с использованием методов оценки. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

#### Примечание 23. Информация по сегментам

В функции Правления Общества входит распределение ресурсов между сегментами и оценка эффективности деятельности сегментов. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых составляет 99,1% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами. Основным контрагентом Общества является ОАО «ЦФР», на долю которого приходится 54% от выручки, полученной Обществом за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (55% - за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	12 824 226	7 110 714	2 626 108	1 505 071	9 320 549
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	3 400 328	724 036	(803 008)	(44 504)	2 269 377
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	7 739 820	5 836 299	8 723 502	55 686 289	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	606 181	512 416	588 513	7 253 339	

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	11 806 815	6 027 717	3 004 866	1 495 782	9 343 131
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	2 677 433	588 468	(465 901)	(84 732)	2 203 666
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	6 393 309	6 096 741	8 537 447	52 705 808	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	425 725	728 462	899 717	6 972 838	

Сверка прибыли от текущей деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от текущей деятельности по МСФО в финансовой информации представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Пересчитано)
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента	7 253 339	6 972 838
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	1 130	1 117
Корректировка амортизации	(601 289)	(507 791)
Убыток от выбытия активов	(5 205)	(2 720)
Расходы по финансовой аренде	70 811	93 154
Прочие корректировки	104 225	25 969
Нераспределенные расходы:	(1 005 532)	(1 022 914)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(134 323)	(228 130)
Вознаграждения сотрудникам	(338 863)	(259 482)
Арендные платежи	(123 734)	(126 031)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(26 897)	(25 936)
Прочие расходы	(381 715)	(383 335)
<b>Прибыль от операционной деятельности (МСФО)</b>	<b>5 817 479</b>	<b>5 559 653</b>

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
На 30 июня 2014 года	4 031 578	2 817 435	38 407 706	18 596 206	21 307 611
На 31 декабря 2013 года	4 163 632	5 866 484	35 580 191	14 692 145	21 626 144
	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов	
На 30 июня 2014 года	24 643 811	13 109 559	8 963 659	131 877 565	
На 31 декабря 2013 года	22 779 257	13 140 852	9 252 974	127 101 679	



**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Сверка данных по активам, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой информации представлена ниже:

	На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	131 877 565	127 101 679
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Корректировка по основным средствам	13 776 317	13 188 849
Депозиты по пенсиям	682 660	683 208
Дисконтирование векселей	(350 954)	(378 883)
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности	(18 894)	(46 883)
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(8 218)	(9 348)
Списание стоимости товарно-материальных запасов (Примечание 8)	(46 413)	(47 343)
Отложенные налоги	(62 716)	(440 337)
Прочие корректировки	(330 626)	(343 627)
Нераспределенные активы	29 193 414	27 578 853
<b>Итого активы (МСФО)</b>	<b>174 712 135</b>	<b>167 286 168</b>

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а так же те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя нематериальные активы, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность, денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

Правлением Общества не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

**Примечание 24. События после отчетной даты**

В июле 2014 года Группа получила от предприятия Группы Газпром долгосрочный займ на сумму 2 000 000 тыс. рублей.