

**ГРУППА ОГК-2  
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),  
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**



**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка	15	56 070 981	55 686 289
Операционные расходы	16	(52 424 983)	(49 924 392)
Прочие операционные доходы		3 484	55 582
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 649 482</b>	<b>5 817 479</b>
Финансовые доходы	17	1 408 707	466 123
Финансовые расходы	18	(741 620)	(522 645)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 316 569</b>	<b>5 760 957</b>
Расходы по налогу на прибыль		(1 000 532)	(1 284 704)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 316 037</b>	<b>4 476 253</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 316 037	4 476 253
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	19	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>Прибыль за период</b>	<b>3 316 037</b>	<b>4 476 253</b>
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть переведены в состав прибыли или убытков:</i>		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	6 554	7 808
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>3 322 591</b>	<b>4 484 061</b>
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «ОГК-2»	3 322 591	4 484 061

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		4 316 569	5 760 957
Корректировки прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	16	2 256 736	2 367 345
Амортизация нематериальных активов	16	147 261	88 705
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	16	(81 946)	133 192
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	16	(2 415)	(930)
Финансовые доходы	17	(1 408 707)	(466 123)
Финансовые расходы	18	741 620	522 645
Негосударственное пенсионное обеспечение	16	28 907	44 991
Убыток / (прибыль) от выбытия активов, нетто	16	236 935	(41 636)
Прочие неденежные операции		10 282	15
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>6 245 242</b>	<b>8 409 161</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		2 996 128	2 193 806
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 854 335)	(752 196)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(662 745)	(1 249 737)
Уменьшение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(118 387)	(60 077)
Оплата пенсионных обязательств		(28 293)	(96 043)
Налог на прибыль уплаченный		(1 170 609)	(641 429)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>4 407 001</b>	<b>7 803 485</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(9 586 173)	(7 910 470)
Поступления от продажи основных средств		1 665	29 030
Приобретение нематериальных активов		(13 850)	(64 649)
Возврат банковских депозитов		-	3 100 000
Проценты полученные		771 497	361 678
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(8 826 861)</b>	<b>(4 484 411)</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления по долгосрочным заемным средствам		-	13 600 000
Погашение долгосрочных заемных средств		-	(10 100 000)
Проценты уплаченные		(1 885 176)	(1 381 920)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(39 777)	(67 448)
Авансы, выданные по финансовой аренде		(193)	(22)
<b>Итого (использовано денежных средств на финансовую деятельность) / поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(1 925 146)</b>	<b>2 050 610</b>
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(6 345 006)</b>	<b>5 369 684</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>13 055 599</b>	<b>5 756 231</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>6 710 593</b>	<b>11 125 915</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2**

**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого капитал
<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>	-	-	-	<i>4 484 061</i>	<i>4 484 061</i>
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	-	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>
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 339 331)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>47 509 382</b>	<b>111 605 753</b>
Прибыль за период	-	-	-	3 316 037	3 316 037
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	6 554	6 554
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	<i>3 322 591</i>	<i>3 322 591</i>
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(860 562)	(860 562)
<i>Итого операции с акционерами</i>	-	-	-	<i>(860 562)</i>	<i>(860 562)</i>
<b>На 30 июня 2015 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 339 331)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>49 971 411</b>	<b>114 067 782</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

### Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество (до 24 июня 2015 года – Открытое акционерное общество) «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «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, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС. Кроме того, Общество эксплуатирует Адлерскую ТЭС и дополнительный энергоблок №4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС на основании договора операционной аренды.

В апреле 2015 года был образован филиал Грозненская ТЭС, для обеспечения функционирования строящейся Группой Газпром Грозненской ТЭС.

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.

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

	% владения	
	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%

**Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** 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 продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований (Примечание 21). Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику в 1 полугодии 2015 года. В течение 1 полугодия 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 69,6640 за доллар США;
- ключевая ставка рефинансирования ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 11,5%;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737 до 1 082 пунктов;
- кредитный рейтинг России был снижен агентством Moody's Investors Service до отметки Ba1, агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, то есть ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация, и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

**Отношения с государством и влияние на деятельность Группы.** Общество входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ОАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 30 июня 2015 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 73,42%).

## Группа ОГК-2

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

---

В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 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 ПАО «Газпром».

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии 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 2015 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 2014 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 2014 года, и по состоянию на эту дату.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 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 2014 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2015 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

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

электрическую энергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Банковские депозиты размещаются под рыночные процентные ставки.

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

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Продажи электрической энергии и мощности	2 519 569	3 084 643
Продажи тепловой энергии	278	1 820
Прочие продажи	18 472	56 692
Прочие доходы	9 821	208
Процентный доход	199 459	37 690
Закупки газа	16 994 082	16 620 088
Прочие закупки	4 027 693	3 011 504
Прочие расходы	4 178	678
Процентный расход по договорам финансовой аренды	5 398	11 962
Начисленные проценты по полученным займам	1 764 938	1 038 248
Поступления по долгосрочным заемным средствам	-	13 600 000

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

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Долгосрочный займ выданный	1 048 344	1 048 344
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 6)	471 484	12 794 910
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 083 197	992 288
Векселя АО «Газпромбанк» (номинальная стоимость векселей составляет 462 944 тыс. рублей на 30 июня 2015 года и 633 936 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	447 527	615 800
Долгосрочные заемные средства	37 701 155	37 719 817
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6 543 592	6 551 037
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 702 964	1 902 664

**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, а также полученного кредита) не являются значимыми ни индивидуально, ни суммарно.

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

Информация о существенных операциях с предприятиями, контролируруемыми государством, представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Продажа электрической энергии и мощности	15 323 871	13 995 909
Начисление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности по электрической энергии и мощности	168 044	55 659
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	(1 067 521)	(149 272)
Процентный доход по депозитам	399 735	161 541
Строительно-монтажные работы	2 954 806	7 194 317
Закупки электрической энергии и мощности	5 017 638	4 940 321
Процентный расход по полученным кредитам	119 577	119 577

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

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	12 454 922	11 226 347
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(2 648 321)	(3 578 069)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 944 281	3 703 969
Долгосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств ПАО «Сбербанк России»	2 872 646	2 873 307
Краткосрочные депозиты (Примечание 6)	1 513 146	-

**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 бухгалтерской 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 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 2015 года, составила 74 648 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 84 147 тыс. рублей).

**Операции с прочими связанными сторонами**

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с пенсионным фондом. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики составили 28 160 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, взносы составили 30 881 тыс. рублей).

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в 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 2015 года	38 334 720	22 625 466	46 368 239	15 545 209	1 674 604	83 574 682	208 122 920
Поступление	-	161	-	21 381	44 745	12 217 261	12 283 548
Передача	48 723	94 256	301 574	110 658	430	(555 641)	-
Выбытие	-	(10 115)	(17 242)	(6 701)	(12 314)	(1 503 866)	(1 550 238)
Сальдо на 30 июня 2015 года	38 383 443	22 709 768	46 652 571	15 670 547	1 707 465	93 732 436	218 856 230
<b>Накопленный износ (включая обесценение)</b>							
Сальдо на 1 января 2015 года	(19 497 611)	(12 432 228)	(22 067 614)	(9 056 296)	(1 254 144)	(1 058 793)	(65 366 686)
Начислено за период	(703 907)	(489 246)	(1 042 325)	(542 018)	(26 804)	-	(2 804 300)
Выбытие	-	7 343	15 369	6 695	11 685	-	41 092
Сальдо на 30 июня 2015 года	(20 201 518)	(12 914 131)	(23 094 570)	(9 591 619)	(1 269 263)	(1 058 793)	(68 129 894)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	18 181 925	9 795 637	23 558 001	6 078 928	438 202	92 673 643	150 726 336
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 837 109	10 193 238	24 300 625	6 488 913	420 460	82 515 889	142 756 234
	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

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

**Финансовая аренда**

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

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Энергетические машины и оборудование	34 543	36 340
Прочие машины и оборудование	156 977	172 464
Прочие	120 848	181 909
<b>Итого</b>	<b>312 368</b>	<b>390 713</b>

Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и другие основные средства на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды заключены на различные сроки. Часть договоров аренды заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 50 лет. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
До одного года	4 195 121	5 714 294
От одного до пяти лет	565 226	2 028 579
От пяти до десяти лет	614 445	1 266 921
Более десяти лет	2 672 932	6 534 131
<b>Итого</b>	<b>8 047 724</b>	<b>15 543 925</b>

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

	Валюта	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	4 226 266	13 055 550
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	1 984 259	-
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	500 000	-
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	68	49
<b>Итого</b>		<b>6 710 593</b>	<b>13 055 599</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 30 июня 2015 года*	На 30 июня 2015 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
ОАО «Акционерный Банк «Россия»	WR / Рейтинг отозван	4 223 080	WR / Рейтинг отозван	260 154
ПАО «Сбербанк России»	ba2 / Негативный	2 768	ba1 / Негативный	424
АО «Газпромбанк»	b1 / Негативный	371	ba3 / Негативный	12 794 910
АО «Альфа-банк»	ba3 / Негативный	43	ba2 / Стабильный	2
ПАО «ВТБ»	b1 / Негативный	4	ba3 / Стабильный	60
<b>Итого денежных средств на расчетных счетах</b>		<b>4 226 266</b>		<b>13 055 550</b>

\* Базовая оценка кредитоспособности / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

В связи с тем, что Moody's Investors Service прекратил присваивать рейтинг финансовой устойчивости банков, Группа приводит рейтинг базовой оценки кредитоспособности Moody's Investors Service. Рейтинг финансовой устойчивости банков по состоянию на 31 декабря 2014 года переведен по официальной шкале 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 2015 года*	На 30 июня 2015 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
ПАО «ВТБ»	2,25 – 4,00%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	1 513 146	-	-	-
ОАО «Акционерный Банк «Россия»	10,00%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	500 000	-	-	-
АО «Газпромбанк»	0,01%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	471 113	-	-	-
<b>Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца и менее</b>			<b>2 484 259</b>			<b>-</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 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 448 581 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 6 401 767 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 931 тыс. рублей на 30 июня 2015 года и 3 528 тыс. рублей на 31 декабря 2014 года)	7 787 613	9 013 707
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 049 443 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 1 247 635 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 12 845 тыс. рублей на 30 июня 2015 года и 16 130 тыс. рублей на 31 декабря 2014 года)	1 023 452	943 378
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 1 108 933 тыс. рублей на 30 июня 2015 года и 1 193 758 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	799 804	886 675
Проценты к получению	17 464	50 042
<b>Финансовые активы</b>	<b>9 628 333</b>	<b>10 893 802</b>
НДС к возмещению	1 116 483	1 518 855
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 244 тыс. рублей на 30 июня 2015 года и 14 136 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	876 708	1 035 454
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды	415 381	1 105 334
<b>Итого</b>	<b>12 036 905</b>	<b>14 553 445</b>
Минус: Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 671 886 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 594 889 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	(371 843)	(300 227)
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 930 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 6 700 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 11 661 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 19 462 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	(18 256)	(27 971)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(4 169)	(4 433)
<b>Итого</b>	<b>11 642 637</b>	<b>14 220 814</b>

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Кредитный рейтинг на 30 июня 2015 года*	На 30 июня 2015 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
АО «Газпромбанк»	b1 / Негативный	447 527	ba3 / Негативный	615 800
АО «Альфа-банк»	ba3 / Негативный	276 278	ba2 / Стабильный	264 726
ОАО «Акционерный Банк «Россия»	WR / Рейтинг отозван	70 789	-	-
Прочие	-	5 210	-	6 149
<b>Итого</b>		<b>799 804</b>		<b>886 675</b>

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

\* Базовая оценка кредитоспособности / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

**Примечание 8. Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Производственные запасы топлива	4 590 118	4 273 139
Запасные части	4 216 086	2 190 544
Материалы и сырье	1 200 826	873 392
<b>Итого</b>	<b>10 007 030</b>	<b>7 337 075</b>

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 56 471 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 149 061 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года.

По состоянию на 30 июня 2015 года неоплаченные товарно-материальные запасы составили 1 769 281 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 2 058 810 тыс. рублей).

**Примечание 9. Капитал**

<i>Акционерный капитал</i>	Число обыкновенных акций на 30 июня 2015 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2014 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 741 836 939)	(4 741 836 939)
<b>Итого акций в обращении</b>	<b>105 699 323 931</b>	<b>105 699 323 931</b>

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса.

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года общее количество акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

**Дивиденды**

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности.

В июне 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,00814151591815 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 860 562 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательства и вычтены из капитала.

**Примечание 10. Долгосрочные заемные средства**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения на 30 июня 2015 года	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиты и займы	Рубли	8,00%-8,40%	2016 - 2017	40 570 664	40 570 664
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	2016	7 630	28 146
<b>Итого</b>				<b>40 578 294</b>	<b>40 598 810</b>

Все вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

**Таблица сроков погашения**

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>График погашения</b>		
От одного года до двух лет	31 578 294	24 498 810
От двух лет до трех лет	9 000 000	16 100 000
<b>Итого</b>	<b>40 578 294</b>	<b>40 598 810</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 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>График погашения</b>		
До одного года	65 134	70 605
От одного года до пяти лет	7 997	29 767
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(7 229)	(12 614)
<b>Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде</b>	<b>65 902</b>	<b>87 758</b>

**Примечание 11. Прочие долгосрочные обязательства**

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 158 410 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2015 года и 153 980 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	1 233 135	494 049
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	7 652	8 020
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 240 787</b>	<b>502 069</b>

**Примечание 12. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	7,91%-8,40%	6 501 982	6 502 643
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	58 272	59 612
<b>Итого</b>			<b>6 560 254</b>	<b>6 562 255</b>

Все вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

**Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая кредиторская задолженность	8 359 865	10 299 881
Задолженность по дивидендам	861 146	595
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	622 695	383 488
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>9 843 706</b>	<b>10 683 964</b>
Задолженность по заработной плате	340 524	604 710
Авансы, полученные от покупателей	45 415	234 352
<b>Итого</b>	<b>10 229 645</b>	<b>11 523 026</b>

**Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов**

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Налог на имущество	249 046	227 994
Взносы в социальные фонды	177 318	216 020
Плата за пользование водными ресурсами / водный налог	138 161	150 386
Налог на доходы физических лиц	48 806	69 018
Плата за загрязнение окружающей среды	36 045	104 327
Налог на добавленную стоимость	14 547	14 548
Прочие налоги	10 850	10 867
<b>Итого</b>	<b>674 773</b>	<b>793 160</b>

**Примечание 15. Выручка**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Электрическая энергия и мощность	53 285 957	52 816 883
Тепловая энергия	2 334 311	2 369 576
Прочая реализация	450 713	499 830
<b>Итого</b>	<b>56 070 981</b>	<b>55 686 289</b>

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

Примечание 16. Операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Расходы на топливо	31 485 405	30 952 475
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	5 254 215	5 133 310
Вознаграждение работникам	3 793 877	3 652 981
Арендные платежи	2 545 888	1 164 147
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 403 997	2 456 050
Затраты на ремонт	1 314 861	1 216 975
Налоги, кроме налога на прибыль	1 259 431	1 070 250
Расходы на услуги системного оператора	975 653	974 270
Расходы на сырье и материалы	705 416	634 295
Расходы на транспортировку электрической энергии	620 016	726 207
Транспортные расходы	329 832	285 433
Экологические платежи	235 467	189 970
Убыток / (прибыль) от выбытия прочих активов	235 143	(28 986)
Расходы на страхование	94 048	87 940
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	56 447	36 479
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	1 792	(12 650)
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	(2 415)	(930)
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(81 946)	133 192
Прочие расходы	1 197 856	1 252 984
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>52 424 983</b>	<b>49 924 392</b>

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Заработная плата	2 630 601	2 578 578
Взносы в социальные фонды	860 766	819 068
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	273 603	210 344
Негосударственное пенсионное обеспечение	28 907	44 991
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>3 793 877</b>	<b>3 652 981</b>
Списочная численность работников на конец периода	9 490	9 441

Взносы в социальные фонды, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 681 811 тыс. рублей за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 659 518 тыс. рублей).

**Группа ОГК-2****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

**Примечание 17. Финансовые доходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	719 660	334 968
Положительные курсовые разницы	565 608	24 400
Процентный доход по займам выданным	47 498	40 924
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	25 695	37 842
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	5 882	27 989
Прочие финансовые доходы	44 364	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 408 707</b>	<b>466 123</b>

**Примечание 18. Финансовые расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Отрицательные курсовые разницы	(512 627)	(28 977)
Проценты по пенсионным обязательствам	(103 224)	(84 414)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	(82 973)	(54 221)
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	(27 741)	(9 913)
Процентный расход по договорам финансового лизинга	(7 835)	(14 123)
Процентный расход по полученным кредитам и займам	(7 220)	(330 997)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(741 620)</b>	<b>(522 645)</b>

**Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	105 699 323 931	108 079 832 725
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	3 316 037	4 476 253
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>

У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

**Примечание 20. Договорные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2015 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 11 002 087 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 22 068 688 тыс. рублей).

#### Примечание 21. Условные обязательства

**Политическая и экономическая 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, валютное и таможенное 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 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 предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении 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 отчетного периода компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми. 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 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы, с точки зрения налогового и валютного законодательства, будет стабильным.

**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 в данной консолидированной финансовой отчетности.

#### **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 котироваемым ценам (некорректируемым) на активных рынках 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 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 (доля в ООО «ОГК-Инвестпроект») по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования и была включена в Уровень 3.

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

**(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:

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
<b>На 30 июня 2015 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	7	-	775 232	-	775 232	799 804
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	-	-	8 811 065	8 811 065	8 811 065
Проценты к получению	7	-	-	17 464	17 464	17 464
Долгосрочный займ выданный		-	918 168	-	918 168	1 048 344
Денежные средства и их эквиваленты	6	6 710 525	-	68	6 710 593	6 710 593
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>6 710 525</b>	<b>1 693 400</b>	<b>8 828 597</b>	<b>17 232 522</b>	<b>17 387 270</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	10, 12	-	(43 999 146)	-	(43 999 146)	(47 138 548)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11, 13	-	-	(11 070 454)	(11 070 454)	(11 084 493)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>-</b>	<b>(43 999 146)</b>	<b>(11 070 454)</b>	<b>(55 069 600)</b>	<b>(58 223 041)</b>
	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
<b>На 31 декабря 2014 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	7	-	778 390	-	778 390	886 675
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	-	-	9 957 085	9 957 085	9 957 085
Проценты к получению	7	-	-	50 042	50 042	50 042
Долгосрочный займ выданный		-	675 687	-	675 687	1 048 344
Денежные средства и их эквиваленты	6	13 055 550	-	49	13 055 599	13 055 599
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>13 055 550</b>	<b>1 454 077</b>	<b>10 007 176</b>	<b>24 516 803</b>	<b>24 997 745</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	10, 12	-	(39 627 384)	-	(39 627 384)	(47 161 065)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11, 13	-	-	(11 121 708)	(11 121 708)	(11 186 033)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>-</b>	<b>(39 627 384)</b>	<b>(11 121 708)</b>	<b>(50 749 092)</b>	<b>(58 347 098)</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 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

## Группа ОГК-2

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

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 99,2% 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, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Серовская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. 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 55% от выручки, полученной Обществом за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 54%).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	11 549 557	8 683 661	7 823 266	8 805 583	4 769 995
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	2 712 204	2 574 175	(231 055)	474 277	219 486
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	2 087 496	1 202 092	11 149 331	56 070 981	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(1 319 474)	(340 930)	1 283 028	5 371 711	
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	12 824 226	9 320 549	7 739 820	7 110 714	5 836 299
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	3 400 328	2 269 377	606 181	724 036	512 416
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	2 626 108	1 505 071	8 723 502	55 686 289	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(803 008)	(44 504)	588 513	7 253 339	

Сверка прибыли от операционной деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от операционной деятельности по данным МСФО финансовой отчетности представлена ниже:

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Прибыль от операционной деятельности операционных сегментов	5 371 711	7 253 339
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Финансовый лизинг	40 616	70 811
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	778	1 130
Прибыль / (убыток) от выбытия активов	589	(5 205)
Корректировка амортизации	(394 627)	(601 289)
Прочие корректировки	65 349	104 225
Нераспределенные расходы:	(1 434 934)	(1 005 532)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	81 168	(134 323)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(20 626)	(26 897)
Арендные платежи	(226 022)	(123 734)
Вознаграждения сотрудникам	(273 742)	(338 863)
Прочие расходы	(995 712)	(381 715)
<b>Прибыль от операционной деятельности (МСФО)</b>	<b>3 649 482</b>	<b>5 817 479</b>

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Троицкая ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
На 30 июня 2015 года	48 098 146	30 743 554	22 583 425	21 321 358	14 025 243
На 31 декабря 2014 года	44 528 768	28 790 634	21 498 572	20 412 493	13 512 167
	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 30 июня 2015 года	4 478 945	3 264 792	11 587 278		156 102 741
На 31 декабря 2014 года	4 284 779	3 176 393	9 624 076		145 827 882

Сверка данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными МСФО финансовой отчетности представлена ниже:

	На 30 июня 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	156 102 741	145 827 882
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:	8 392 563	7 979 348
Корректировка по основным средствам	8 550 489	8 107 995
Депозиты по пенсиям	661 870	662 700
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(6 399)	(7 176)
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности	(13 776)	(19 658)
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(45 042)	(47 457)
Отложенные налоги	(133 821)	(124 593)
Дисконтирование векселей	(309 129)	(307 085)
Прочие корректировки	(311 629)	(285 378)
Нераспределенные активы	19 155 915	27 557 878
<b>Итого активы (МСФО)</b>	<b>183 651 219</b>	<b>181 365 108</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

---

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 (представленную, главным образом, задолженностью за реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии), денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

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