

**ГРУППА ОГК-2  
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),  
ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

**Группа ОГК-2**

**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении на 31 марта 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	Прим.	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	147 278 560	142 756 234
Нематериальные активы		1 317 761	1 379 191
Прочие внеоборотные активы		2 619 222	2 569 205
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>151 215 543</b>	<b>146 704 630</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	11 546 274	13 055 599
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	12 710 463	14 220 814
Товарно-материальные запасы	8	8 903 960	7 337 075
Авансовые платежи по налогу на прибыль		700	46 990
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>33 161 397</b>	<b>34 660 478</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>184 376 940</b>	<b>181 365 108</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	9		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(4 339 331)	(4 339 331)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		51 178 402	47 509 382
<b>Итого капитал</b>		<b>115 274 773</b>	<b>111 605 753</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		6 809 445	6 542 940
Долгосрочные заемные средства	10	40 587 565	40 598 810
Пенсионные обязательства		1 559 560	1 530 239
Резерв на восстановление		1 409 368	1 445 484
Прочие долгосрочные обязательства		542 900	502 069
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>50 908 838</b>	<b>50 619 542</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	6 566 539	6 562 255
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	9 916 934	11 523 026
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	13	1 027 756	793 160
Задолженность по налогу на прибыль		370 204	-
Резерв на восстановление		311 896	261 372
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>18 193 329</b>	<b>19 139 813</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>69 102 167</b>	<b>69 759 355</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>184 376 940</b>	<b>181 365 108</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер



*(Handwritten signature)*

Д.Н. Башук

Л.В. Клищ

22 мая 2015 года

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированный)

(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выручка	14	31 090 227	29 146 555
Операционные расходы	15	(27 152 174)	(25 505 018)
Прочие операционные (расходы) / доходы		(16 838)	4 120
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 921 215</b>	<b>3 645 657</b>
Финансовые доходы	16	1 048 408	212 659
Финансовые расходы	17	(433 992)	(425 683)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 535 631</b>	<b>3 432 633</b>
Расходы по налогу на прибыль		(869 637)	(732 179)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 665 994</b>	<b>2 700 454</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ОГК-2»		3 665 994	2 700 454
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0,03	0,02

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2****Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей)

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>Прибыль за период</b>	<b>3 665 994</b>	<b>2 700 454</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)	3 026	(594)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>3 669 020</b>	<b>2 699 860</b>
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «ОГК-2»	3 669 020	2 699 860

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

## Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированный)

(в тыс. рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		4 535 631	3 432 633
Корректировки прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	15	1 131 833	1 182 569
Амортизация нематериальных активов	15	73 172	39 641
Восстановление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	15	(748 109)	(144 421)
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	15	(1 459)	(325)
Финансовые доходы	16	(1 048 408)	(212 659)
Финансовые расходы	17	433 992	425 683
Негосударственное пенсионное обеспечение	15	14 453	22 496
Убыток / (прибыль) от выбытия активов, нетто	15	178 993	(13 524)
Прочие неденежные операции		10 460	3
<b>Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>		<b>4 580 558</b>	<b>4 732 096</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		2 273 839	1 675 218
Увеличение товарно-материальных запасов		(1 752 174)	(649 508)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 146 308)	(131 697)
Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		234 747	223 324
Оплата пенсионных обязательств		(7 432)	(70 017)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		-	(71 955)
Налог на прибыль уплаченный		(187 545)	-
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>3 995 685</b>	<b>5 707 461</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(5 032 458)	(3 573 231)
Поступления от продажи основных средств		1 241	11 729
Приобретение нематериальных активов		(11 812)	(12 233)
Возврат банковских депозитов		-	3 100 000
Проценты полученные		496 795	183 855
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(4 546 234)</b>	<b>(289 880)</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированный)

(в тыс. рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления по долгосрочным заемным средствам		-	4 300 000
Проценты уплаченные		(937 052)	(688 324)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(21 627)	(37 604)
Авансы, выданные по финансовой аренде		(97)	(158)
<b>Итого (использовано денежных средств на финансовую деятельность) / поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(958 776)</b>	<b>3 573 914</b>
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 509 325)</b>	<b>8 991 495</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>11 546 274</b>	<b>14 747 726</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Группа ОГК-2**

**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала  
за 3 месяца, закончившихся 31 марта 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	-	-	-	2 700 454	2 700 454
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(594)	(594)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	<i>2 699 860</i>	<i>2 699 860</i>
<b>На 31 марта 2014 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 058 856)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>51 316 685</b>	<b>115 693 531</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	-	-	-	3 665 994	3 665 994
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	3 026	3 026
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	<i>3 669 020</i>	<i>3 669 020</i>
<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>40 057 009</b>	<b>(4 339 331)</b>	<b>28 378 693</b>	<b>51 178 402</b>	<b>115 274 773</b>

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10 - 26, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)  
(в тыс. рублей)

### 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, 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.

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 31 марта 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 продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 20). 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 квартале 2015 года. В течение 1 квартала 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 рублей до 69,6640 за доллар США;
- ключевая ставка рефинансирования ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 14,0%;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737 до 929 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 ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ОАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 31 марта 2015 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 73,42%).

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



## Группа ОГК-2

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

---

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 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 20, 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 3 месяца, закончившихся 31 марта 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 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.

**Группа ОГК-2**

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

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

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Продажи электрической энергии и мощности	1 474 694	1 556 255
Продажи тепловой энергии	209	1 107
Прочие продажи	13 556	22 340
Прочие доходы	136	143
Процентный доход	165 378	18 741
Закупки газа	9 725 576	8 900 806
Прочие закупки	1 634 682	1 228 065
Прочие расходы	3 066	586
Процентный расход по договорам финансовой аренды	3 013	6 428
Начисленные проценты по полученным займам	877 594	426 082

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

	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Долгосрочный займ выданный	1 048 344	1 048 344
Денежные средства в банках (Примечание 6)	1 001 255	12 794 910
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 037 136	992 288
Векселя АО «Газпромбанк» (номинальная стоимость векселей составляет 546 944 тыс. рублей на 31 марта 2015 года и 633 936 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	529 413	615 800
Долгосрочные заемные средства	37 706 485	37 719 817
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6 549 909	6 551 037
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 546 466	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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Продажа электрической энергии и мощности	6 934 599	7 337 226
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	(685 357)	(106 954)
Процентный доход по депозитам	246 363	3 812
Строительно-монтажные работы	1 979 498	2 115 185
Закупки электрической энергии и мощности	2 765 644	2 541 546
Процентный расход по полученным кредитам	59 458	59 458

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

	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	11 597 600	11 226 347
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(2 892 828)	(3 578 069)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 576 809	3 703 969
Долгосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств ОАО «Сбербанк»	2 873 307	2 873 307
Краткосрочные депозиты (Примечание 6)	9 207 141	-

**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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила 20 811 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 23 723 тыс. рублей).

**Операции с прочими связанными сторонами**

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с пенсионным фондом. За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики составили 9 361 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года взносы отсутствовали).

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 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	-	160	-	14 169	1 413	5 915 487	5 931 229
Передача	35 709	61 410	59 592	42 662	431	(199 804)	-
Выбытие	-	(6 395)	(405)	(837)	(1 759)	(13 689)	(23 085)
Сальдо на 31 марта 2015 года	38 370 429	22 680 641	46 427 426	15 601 203	1 674 689	89 276 676	214 031 064
<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	(340 147)	(248 609)	(519 434)	(278 327)	(7 147)	-	(1 393 664)
Выбытие	-	4 861	389	837	1 759	-	7 846
Сальдо на 31 марта 2015 года	(19 837 758)	(12 675 976)	(22 586 659)	(9 333 786)	(1 259 532)	(1 058 793)	(66 752 504)
Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года	18 532 671	10 004 665	23 840 767	6 267 417	415 157	88 217 883	147 278 560
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	-	538 380	-	15 279	4 700	4 158 518	4 716 877
Передача	7 697	32 500	31 069	52 098	29 955	(153 319)	-
Выбытие	(23 955)	(4 745)	(16)	-	-	(105)	(28 821)
Сальдо на 31 марта 2014 года	37 858 252	21 325 612	44 885 024	15 100 982	1 687 683	68 065 804	188 923 357
<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	(176 194)	(207 864)	(494 462)	(301 565)	(29 361)	-	(1 209 446)
Выбытие	7 980	2 175	12	-	-	-	10 167
Сальдо на 31 марта 2014 года	(16 872 610)	(11 108 600)	(19 803 986)	(7 756 160)	(1 118 776)	(284 147)	(56 944 279)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	20 985 642	10 217 012	25 081 038	7 344 822	568 907	67 781 657	131 979 078
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

**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 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Энергетические машины и оборудование	35 442	36 340
Прочие машины и оборудование	163 755	172 464
Прочие	127 008	181 909
<b>Итого</b>	<b>326 205</b>	<b>390 713</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

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 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
До одного года	5 509 994	5 714 294
От одного до пяти лет	843 380	2 028 579
От пяти до десяти лет	938 502	1 266 921
Более десяти лет	3 819 809	6 534 131
<b>Итого</b>	<b>11 111 685</b>	<b>15 543 925</b>

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

	Валюта	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	9 516 041	-
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	1 036 800	13 055 550
Денежные средства на расчетных счетах	Доллары США	502 271	-
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	491 100	-
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	62	49
<b>Итого</b>		<b>11 546 274</b>	<b>13 055 599</b>

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 31 марта 2015 года*	На 31 марта 2015 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
АО «Газпромбанк»	b1 / Негативный	1 001 255	ba3 / Негативный	12 794 910
ОАО «Альфа-банк»	ba3 / Негативный	502 337	ba2 / Стабильный	2
ОАО «БАНК «РОССИЯ»	WR / Рейтинг отозван	33 998	WR / Рейтинг отозван	260 154
ОАО «Сбербанк»	ba2 / Негативный	1 423	ba1 / Негативный	424
ОАО «ВТБ»	b1 / Негативный	58	ba3 / Стабильный	60
<b>Итого денежных средств на расчетных счетах</b>		<b>1 539 071</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.

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 марта 2015 года*	На 31 марта 2015 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
ОАО «ВТБ»	13,00 – 15,42%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	8 707 141	-	-	-
ОАО «Альфа-банк»	12,50 – 13,75%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	800 000	-	-	-
ОАО «Сбербанк»	13,00%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	500 000	-	-	-
<b>Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца и менее</b>			<b>10 007 141</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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)  
(в тыс. рублей)

## Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 643 101 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 6 401 767 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 2 038 тыс. рублей на 31 марта 2015 года и 3 528 тыс. рублей на 31 декабря 2014 года)	8 409 955	9 013 707
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 250 974 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 1 247 635 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 14 336 тыс. рублей на 31 марта 2015 года и 16 130 тыс. рублей на 31 декабря 2014 года)	1 362 625	943 378
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 1 105 550 тыс. рублей на 31 марта 2015 года и 1 193 758 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	804 889	886 675
Проценты к получению	36 705	50 042
<b>Финансовые активы</b>	<b>10 614 174</b>	<b>10 893 802</b>
НДС к возмещению	1 504 133	1 518 855
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 244 тыс. рублей на 31 марта 2015 года и 14 136 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	754 828	1 035 454
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды	201 142	1 105 334
<b>Итого</b>	<b>13 074 277</b>	<b>14 553 445</b>
Минус: Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 634 889 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 594 889 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	(340 630)	(300 227)
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 6 298 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 6 700 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 12 186 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 19 462 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	(19 015)	(27 971)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(4 169)	(4 433)
<b>Итого</b>	<b>12 710 463</b>	<b>14 220 814</b>

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Кредитный рейтинг на 31 марта 2015 года*	На 31 марта 2015 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2014 года*	На 31 декабря 2014 года
АО «Газпромбанк»	b1 / Негативный	529 413	ba3 / Негативный	615 800
ОАО «Альфа-банк»	ba3 / Негативный	270 410	ba2 / Стабильный	264 726
Прочие	-	5 066	-	6 149
<b>Итого</b>		<b>804 889</b>		<b>886 675</b>

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

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)  
(в тыс. рублей)

**Примечание 8. Товарно-материальные запасы**

	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Производственные запасы топлива	4 241 606	4 273 139
Запасные части	3 554 542	2 190 544
Материалы и сырье	1 107 812	873 392
<b>Итого</b>	<b>8 903 960</b>	<b>7 337 075</b>

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 147 602 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2015 года и 149 061 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года.

По состоянию на 31 марта 2015 года неоплаченные товарно-материальные запасы составили 1 900 895 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 31 марта 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 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года общее количество акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

**Дивиденды**

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

**Примечание 10. Долгосрочные заемные средства**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения на 31 марта 2015 года	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Займы	Рубли	8,00%-8,40%	2016 - 2017	40 570 664	40 570 664
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	2016	16 901	28 146
<b>Итого</b>				<b>40 587 565</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.

**Таблица сроков погашения**

	На 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>График погашения</b>		
От одного года до двух лет	24 487 565	24 498 810
От двух лет до трех лет	16 100 000	16 100 000
<b>Итого</b>	<b>40 587 565</b>	<b>40 598 810</b>



## Группа ОГК-2

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

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>	<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>На 31 декабря 2014 года</b>
<b>График погашения</b>		
До одного года	73 685	70 605
От одного года до пяти лет	17 866	29 767
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(10 754)	(12 614)
<b>Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде</b>	<b>80 797</b>	<b>87 758</b>

## Примечание 11. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	<b>Валюта</b>	<b>Эффективная процентная ставка</b>	<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>На 31 декабря 2014 года</b>
Краткосрочная часть долгосрочных займов	Рубли	7,91%-8,40%	6 502 643	6 502 643
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	63 896	59 612
<b>Итого</b>			<b>6 566 539</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.

## Примечание 12. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>На 31 декабря 2014 года</b>
Торговая кредиторская задолженность	9 100 932	10 299 881
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	358 731	383 488
Задолженность по дивидендам	591	595
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>9 460 254</b>	<b>10 683 964</b>
Задолженность по заработной плате	442 769	604 710
Авансы, полученные от покупателей	13 911	234 352
<b>Итого</b>	<b>9 916 934</b>	<b>11 523 026</b>

## Примечание 13. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	<b>На 31 марта 2015 года</b>	<b>На 31 декабря 2014 года</b>
Налог на имущество	428 413	227 994
Плата за пользование водными ресурсами / водный налог	198 746	150 386
Взносы в социальные фонды	197 004	216 020
Плата за загрязнение окружающей среды	127 370	104 327
Налог на доходы физических лиц	51 424	69 018
Налог на добавленную стоимость	13 893	14 548
Прочие налоги	10 906	10 867
<b>Итого</b>	<b>1 027 756</b>	<b>793 160</b>

## Примечание 14. Выручка

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Электрическая энергия и мощность	29 299 296	27 341 901
Тепловая энергия	1 554 556	1 548 594
Прочая реализация	236 375	256 060
<b>Итого</b>	<b>31 090 227</b>	<b>29 146 555</b>

## Примечание 15. Операционные расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Расходы на топливо	17 412 177	16 484 015
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	2 892 959	2 645 949
Вознаграждение работникам	1 900 401	1 718 517
Арендные платежи	1 281 930	581 683
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 205 005	1 222 210
Налоги, кроме налога на прибыль	618 056	520 153
Затраты на ремонт	507 047	543 181
Расходы на услуги системного оператора	487 829	487 079
Расходы на транспортировку электрической энергии	311 578	361 962
Расходы на сырье и материалы	257 371	282 294
Убыток / (прибыль) от выбытия прочих активов	179 355	(13 403)
Экологические платежи	161 336	99 335
Транспортные расходы	153 176	123 835
Расходы на страхование	46 751	43 777
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	20 396	21 138
Прибыль от выбытия основных средств	(362)	(121)
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	(1 459)	(325)
Восстановление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(748 109)	(144 421)
Прочие расходы	466 737	528 160
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>27 152 174</b>	<b>25 505 018</b>

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Заработная плата	1 329 761	1 236 046
Взносы в социальные фонды	439 155	410 418
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	117 032	49 557
Негосударственное пенсионное обеспечение	14 453	22 496
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>1 900 401</b>	<b>1 718 517</b>
Списочная численность работников на конец периода	9 490	9 479

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)

(в тыс. рублей)

Взносы в социальные фонды, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 345 268 тыс. рублей за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 323 659 тыс. рублей).

**Примечание 16. Финансовые доходы**

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	483 458	153 005
Положительные курсовые разницы	475 720	6 299
Процентный доход по займам выданным	28 441	18 802
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	13 141	19 046
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	3 284	15 507
Прочие финансовые доходы	44 364	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 048 408</b>	<b>212 659</b>

**Примечание 17. Финансовые расходы**

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Отрицательные курсовые разницы	(323 479)	(26 610)
Проценты по пенсионным обязательствам	(51 612)	(53 275)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	(40 753)	(33 643)
Процентный расход по полученным кредитам и займам	(7 121)	(292 288)
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	(6 719)	(11 873)
Процентный расход по договорам финансового лизинга	(4 308)	(7 994)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(433 992)</b>	<b>(425 683)</b>

**Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию**

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	105 699 323 931	108 079 620 570
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	3 665 994	2 700 454
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,03</b>	<b>0,02</b>

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

**Примечание 19. Договорные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2015 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 16 169 265 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 22 068 688 тыс. рублей).

**Примечание 20. 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 31 марта 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

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

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 21. 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 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования и была включена в Уровень 3.

**(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 31 марта 2015 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
Векселя	7	-	728 509	-	728 509	804 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	-	-	9 772 580	9 772 580	9 772 580
Проценты к получению	7	-	-	36 705	36 705	36 705
Долгосрочный займ выданный		-	816 301	-	816 301	1 048 344
Денежные средства и их эквиваленты	6	11 546 212	-	62	11 546 274	11 546 274
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>11 546 212</b>	<b>1 544 810</b>	<b>9 809 347</b>	<b>22 900 369</b>	<b>23 208 792</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	10, 11	-	(42 072 297)	-	(42 072 297)	(47 154 104)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		-	-	(9 978 108)	(9 978 108)	(10 003 154)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>-</b>	<b>(42 072 297)</b>	<b>(9 978 108)</b>	<b>(52 050 405)</b>	<b>(57 157 258)</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

	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, 11	-	(39 627 384)	-	(39 627 384)	(47 161 065)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		-	-	(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 погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

**Примечание 22. 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 57% от выручки, полученной Обществом за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 62%).

**Группа ОГК-2**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей)

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	5 824 969	4 524 915	4 520 940	5 486 158	2 421 857
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	1 592 488	1 653 585	127 141	471 976	96 084
За 3 месяца, закончившийся 31 марта 2015 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	1 507 670	631 776	6 171 942		31 090 227
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(691 285)	(116 800)	1 133 964		4 267 153

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
Выручка	6 308 564	4 541 131	4 282 908	3 990 968	3 117 959
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	1 533 034	1 226 334	426 060	483 646	240 866
За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого по сегментам
Выручка	1 245 966	758 445	4 900 614		29 146 555
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(461 457)	(13 277)	621 827		4 057 033

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Прибыль от операционной деятельности операционных сегментов	4 267 153	4 057 033
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Финансовый лизинг	22 306	38 778
Убыток / (прибыль) от выбытия активов	544	(6 053)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	405	528
Корректировка амортизации	(176 639)	(299 219)
Прочие корректировки	41 661	123 331
Нераспределенные расходы:	(234 215)	(268 741)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	689 617	143 892
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(12 486)	(8 040)
Арендные платежи	(109 914)	(61 867)
Вознаграждения сотрудникам	(170 637)	(145 116)
Прочие расходы	(630 795)	(197 610)
<b>Прибыль от операционной деятельности (МСФО)</b>	<b>3 921 215</b>	<b>3 645 657</b>

## Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года (неаудированные)  
(в тыс. рублей)

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Троицкая ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС
На 31 марта 2015 года	46 101 187	29 280 914	22 396 614	21 299 488	13 738 696
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 31 марта 2015 года	4 401 997	3 204 404	11 344 455	151 767 755	
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 31 марта 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	151 767 755	145 827 882
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:	8 215 260	7 979 348
Корректировка по основным средствам	8 337 704	8 107 995
Депозиты по пенсиям	677 753	662 700
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(6 771)	(7 176)
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности	(16 374)	(19 658)
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(45 998)	(47 457)
Отложенные налоги	(149 268)	(124 593)
Дисконтирование векселей	(300 661)	(307 085)
Прочие корректировки	(281 125)	(285 378)
Нераспределенные активы	24 393 925	27 557 878
<b>Итого активы (МСФО)</b>	<b>184 376 940</b>	<b>181 365 108</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 (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.

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