

ГРУППА ОГК-2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),
ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении на 31 марта 2014 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Прим.	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	131 979 078	128 490 301
Нематериальные активы		1 533 328	1 544 061
Прочие внеоборотные активы		2 892 105	2 917 982
Итого внеоборотные активы		136 404 511	132 952 344
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	14 747 726	5 756 231
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	17 282 530	18 734 815
Товарно-материальные запасы	8	6 988 809	6 344 290
Авансовые платежи по налогу на прибыль		664	398 488
Прочие оборотные активы	9	-	3 100 000
Итого оборотные активы		39 019 729	34 333 824
ИТОГО АКТИВЫ		175 424 240	167 286 168
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(4 058 856)	(4 058 856)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		51 316 685	48 616 825
Итого капитал		115 693 531	112 993 671
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		6 933 869	6 702 917
Долгосрочные заемные средства	11	38 931 734	34 641 540
Пенсионные обязательства		2 036 766	2 020 359
Резерв на восстановление	12	783 153	419 636
Прочие долгосрочные обязательства	13	483 085	996 514
Итого долгосрочные обязательства		49 168 607	44 780 966
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		70 095	79 751
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	9 262 002	8 664 936
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	15	944 967	727 698
Задолженность по налогу на прибыль		109 902	592
Резерв на восстановление	12	175 136	38 554
Итого краткосрочные обязательства		10 562 102	9 511 531
Итого обязательства		59 730 709	54 292 497
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		175 424 240	167 286 168

Генеральный директор

Д.Н. Башук

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

23 мая 2014 года



Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках

за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированный)

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

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Выручка	16	29 146 555	28 145 005
Операционные расходы	17	(25 505 018)	(24 612 946)
Прочие операционные доходы		4 120	53 794
Прибыль от операционной деятельности		3 645 657	3 585 853
Финансовые доходы	18	212 659	156 701
Финансовые расходы	19	(425 683)	(504 101)
Прибыль до налогообложения		3 432 633	3 238 453
Расходы по налогу на прибыль		(732 179)	(686 681)
Прибыль за период		2 700 454	2 551 772
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ОГК-2»		2 700 454	2 551 772
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	20	0,02	0,02

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Прибыль за период	2 700 454	2 551 772
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть переведены в состав прибылей или убытков:</i>		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	(594)	(8 684)
Общий совокупный доход за период	2 699 860	2 543 088
Причитающийся:		
Акционерам ОАО «ОГК-2»	2 699 860	2 543 088

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		3 432 633	3 238 453
Поправки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	17	1 182 569	1 113 996
Амортизация нематериальных активов	17	39 641	39 448
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	17	(144 421)	292 005
(Восстановление) / списание стоимости товарно-материальных запасов	17	(325)	341
Финансовые доходы	18	(212 659)	(156 701)
Финансовые расходы	19	425 683	504 101
Увеличение пенсионных обязательств	17	22 496	32 906
Прибыль от выбытия активов	17	(13 524)	(12 135)
Прочие неденежные операции		3	(184 316)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		4 732 096	4 858 098
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		1 675 218	(293 460)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(649 508)	286 977
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(131 697)	(753 929)
Оплата пенсионных обязательств		(70 017)	(47 999)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(71 955)	-
Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		223 324	779 853
Налог на прибыль уплаченный в бюджет		-	(790 304)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		5 707 461	4 049 236
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(3 573 231)	(2 879 921)
Поступления от продажи основных средств		11 729	10 906
Приобретение нематериальных активов		(12 233)	(1 007)
Поступления по депозитам		3 100 000	2 119 980
Проценты полученные		183 855	99 038
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(289 880)	(651 004)

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Поступления по краткосрочным заемным средствам	-	274 786
Поступления по долгосрочным заемным средствам	4 300 000	-
Погашение краткосрочных заемных средств	-	(3 475 146)
Проценты уплаченные	(688 324)	(452 576)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(37 604)	(47 169)
Авансы, выданные по финансовой аренде	(158)	(824)
Предоплата за выпущенные акции	-	403
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности (использовано денежных средств на финансовую деятельность)	3 573 914	(3 700 526)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	8 991 495	(302 294)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5 756 231	3 760 344
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14 747 726	3 458 050

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Акционер- ный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Всего
На 1 января 2013 года	21 518 239	(4 058 856)	23 916 508	66 829 632	108 205 523
Прибыль за период (Пересчитано)	-	-	-	2 551 772	2 551 772
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(8 684)	(8 684)
Общий совокупный доход за период (Пересчитано)	-	-	-	2 543 088	2 543 088
Предоплата за выпущенные акции	-	-	-	403	403
На 31 марта 2013 года (Пересчитано)	21 518 239	(4 058 856)	23 916 508	69 373 123	110 749 014
На 1 января 2014 года	40 057 009	(4 058 856)	28 378 693	48 616 825	112 993 671
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)
Общий совокупный доход за период	-	-	-	2 699 860	2 699 860
На 31 марта 2014 года	40 057 009	(4 058 856)	28 378 693	51 316 685	115 693 531

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 23, которые являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

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

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

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

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

Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 22). Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе, включая события в Украине, оказывали и могут продолжать оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований. В настоящее время, существует постоянная угроза введения санкций против России и ее официальных представителей, масштабы и последствия которых на данном этапе трудно определить. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности. Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение, результаты которых трудно спрогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативное регулирование могут отличаться от текущих ожиданий руководства Группы.

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

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

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

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка теплоэнергии 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 22, 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 2014 года («Финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться только вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»).

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

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

Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета

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

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

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

Примечание 4. Связанные стороны

Информация об операциях Группы со связанными сторонами приведена ниже. Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами преимущественно не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными с Группой сторонами. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию 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 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Операции с Группой Газпром и зависимыми обществами ОАО «Газпром»

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
<i>Продажи:</i>		
Продажи электроэнергии и мощности	1 556 255	1 497 520
Продажи теплоэнергии	1 107	188
Прочие продажи	22 340	346 998
<i>Прочие доходы</i>	143	3 694
<i>Закупки:</i>		
Закупки газа	8 900 806	10 831 641
Прочие закупки	1 228 065	357 948
<i>Прочие расходы</i>	586	188

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

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Долгосрочный займ выданный	1 048 344	1 048 344
Денежные средства в банках (Примечание 6)	5 613 956	43 594
Торговая и прочая дебиторская задолженность	513 696	771 883
Векселя ОАО «Газпромбанк» (номинальная стоимость векселей составляет 766 145 тыс. рублей на 31 марта 2014 года и 777 794 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	732 114	750 611
Долгосрочные заемные средства	25 900 000	21 600 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 098 730	1 229 272

Расходы на выплату процентов в отношении полученных заемных средств за 3 месяца, окончившихся 31 марта 2014 года, составили 426 082 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 0 тыс. рублей).

Процентные доходы в отношении выданных займов за 3 месяца, окончившихся 31 марта 2014 года, составили 18 741 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 0 тыс. рублей).

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

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

Группа ОГК-2**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Продажа электроэнергии и мощности	7 337 226	6 431 015
Начисление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности	-	84 658
Восстановление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности	(106 954)	(2 536)
Строительно-монтажные работы	2 115 185	796 846
Закупки электроэнергии и мощности	2 541 546	2 142 807

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

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	18 584 578	18 411 101
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 060 907)	(3 176 550)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 023 561	2 185 843
Долгосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств ОАО «Сбербанк»	2 873 307	2 873 307
Денежные средства и их эквиваленты	1 904 100	620

Расходы на выплату процентов в отношении полученных заемных средств за 3 месяца, окончившихся 31 марта 2014 года, составили 59 458 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 0 тыс. рублей).

Процентные доходы в отношении выданных займов за 3 месяца, окончившихся 31 марта 2014 года, составили 3 812 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 0 тыс. рублей).

Гарантии, полученные от ОАО «Сбербанк» на 31 марта 2014 года составили 2 949 243 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 года: 3 150 096 тыс. рублей). Существенная часть данных гарантий обеспечивает возврат выплаченных авансовых платежей компании ЗАО «КВАРЦ - Новые технологии» в случае невыполнения обязательств по строительству.

Операции с ключевым управленческим персоналом

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

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

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров и членам Правления в форме заработной платы и премий, за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, составила 23 723 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 24 217 тыс. рублей).

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 5. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость							
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
Накопленный износ (включая обесценение)							
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
	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2013 года	37 665 957	19 614 523	44 164 395	14 080 513	1 626 223	48 509 459	165 661 070
Поступление (Пересчитано)	-	-	-	1 271	1 667	2 967 014	2 969 952
Передача	188 652	107 776	261 710	565 386	44 141	(1 167 665)	-
Выбытие	-	-	-	(3 410)	(4 966)	-	(8 376)
Сальдо на 31 марта 2013 года (Пересчитано)	37 854 609	19 722 299	44 426 105	14 643 760	1 667 065	50 308 808	168 622 646
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2013 года	(16 003 525)	(10 117 988)	(17 451 848)	(6 325 226)	(981 129)	(326 451)	(51 206 167)
Начислено за период (Пересчитано)	(175 135)	(166 769)	(480 918)	(272 317)	(34 900)	-	(1 130 039)
Выбытие	-	-	-	3 079	4 966	-	8 045
Сальдо на 31 марта 2013 года (Пересчитано)	(16 178 660)	(10 284 757)	(17 932 766)	(6 594 464)	(1 011 063)	(326 451)	(52 328 161)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года (Пересчитано)	21 675 949	9 437 542	26 493 339	8 049 296	656 002	49 982 357	116 294 485
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	21 662 432	9 496 535	26 712 547	7 755 287	645 094	48 183 008	114 454 903

Группа ОГК-2**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Финансовая аренда

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

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Энергетические машины и оборудование	39 036	39 934
Прочие машины и оборудование	179 302	175 452
Прочие	205 177	212 933
Итого	423 515	428 319

Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и помещения на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды земли заключены на различные сроки. Часть договоров аренды земли заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 49 лет.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению в следующие сроки:

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
До одного года	2 905 054	3 205 755
От одного до пяти лет	1 509 027	1 636 478
От пяти до десяти лет	950 461	1 087 932
Более десяти лет	4 073 109	5 124 937
Итого	9 437 651	11 055 102

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

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	7 708 500	3 467 861
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	7 039 194	2 288 331
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	32	39
Итого		14 747 726	5 756 231

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 31 марта 2014 года*	На 31 марта 2014 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Газпромбанк»	D-/Пересматривается	5 613 956	D-/Стабильный	43 594
ОАО «БАНК «РОССИЯ»	Отозван	1 417 054	Отозван	21 099
ОАО «Альфа-банк»	D/Стабильный	6 049	D/Стабильный	2 223 018
ОАО «Сбербанк»	D+	2 070	D+/Стабильный	620
ОАО «ВТБ»	/Пересматривается D-/Пересматривается	65	-	-
Итого денежных средств на расчетных счетах		7 039 194		2 288 331

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

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 марта 2014 года*	На 31 марта 2014 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «ВТБ»	7,72% - 8,20%	Prime-3	5 800 000	-	-	-
ОАО «Сбербанк»	7,80%	Prime-2	1 900 000	-	-	-
ОАО «БАНК «РОССИЯ»	6,50%	Отозван	8 500	6,00%	Отозван	8 500
ОАО «Альфа-банк»	-	-	-	6,58%-7,00%	Not-Prime	3 459 361
Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца и менее			7 708 500			3 467 861

* 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 2014 года (неаудированные)
(в тыс. руб.)

Примечание 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 356 293 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 5 500 512 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и эффекта от дисконтирования в сумме 22 653 тыс. рублей на 31 марта 2014 года и 35 795 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года)	8 735 388	9 304 844
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 237 278 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 1 237 480 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и эффекта от дисконтирования в сумме 8 723 тыс. рублей на 31 марта 2014 года и 11 088 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года)	4 378 444	4 365 666
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 1 784 774 тыс. рублей на 31 марта 2014 года и 1 858 415 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	1 413 064	1 479 532
Проценты к получению	33 755	45 826
Финансовые активы	14 560 651	15 195 868
НДС к возмещению	2 285 147	3 046 246
Предоплата по прочим налогам и взносам в страховые фонды	762 067	270 203
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 14 130 тыс. рублей на 31 марта 2014 года и 14 130 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года)	236 299	819 950
Итого	17 844 164	19 332 267
Минус: Долгосрочные векселя	(463 682)	(484 047)
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность	(72 745)	(87 335)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(25 207)	(26 070)
Итого	17 282 530	18 734 815

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 31 марта 2013 года	На 31 декабря 2013 года
Производственные запасы топлива	4 284 673	4 383 289
Материалы и сырье	1 049 157	960 482
Запасные части	1 580 355	925 895
Прочие товарно-материальные запасы	74 624	74 624
Итого	6 988 809	6 344 290

Стоимость товарно-материальных запасов показана за вычетом списания в сумме 47 018 тыс. рублей по состоянию на 31 марта 2014 года и 47 343 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года.

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

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 9. Прочие оборотные активы

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Краткосрочные депозиты	-	3 100 000
Итого	-	3 100 000

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее 1 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 марта 2014 года*	На 31 марта 2014 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2013 года*	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Альфа-банк»	6,83% - 7,00%	Not-Prime	-	Not-Prime	3 100 000
Итого банковские депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее 1 года			-	-	3 100 000

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

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал	Число обыкновенных акций на 31 марта 2014 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2013 года
	Выпущенные акции	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(2 361 540 300)	(2 361 540 300)
Итого акций в обращении	108 079 620 570	108 079 620 570

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса.

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 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 11. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Займы	Рубли	7,91%-8,40%	2015-2016	38 870 664	34 570 664
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	19,62%-27,90%	2015-2016	61 070	70 876
Итого				38 931 734	34 641 540

Указанные выше займы получены под фиксированную процентную ставку.

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Таблица сроков погашения

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
График погашения		
От одного года до двух лет	7 952 396	3 651 059
От двух лет до трех лет	30 979 338	30 990 481
Итого	38 931 734	34 641 540

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

Задолженность по финансовой аренде - минимальные лизинговые платежи	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
График погашения		
До одного года	88 443	101 666
От одного года до пяти лет	70 566	80 297
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(27 844)	(31 336)
Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде	131 165	150 627

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

Примечание 12. Резерв на восстановление

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Среднегодовая ставка инфляции	4,2%	4,5%
Доналоговая ставка дисконтирования	8,87%	13,88%
Планируемый период восстановления	10 лет	11 лет

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Балансовая стоимость обязательства на начало года		458 190	556 252
Минус текущая часть обязательства		38 554	45 119
Долгосрочная часть обязательства на начало года		419 636	511 133
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	19	33 643	18 373
Изменения в допущениях, используемых при создании резерва		538 380	-
Расходы за экологию и загрязнение окружающей среды		(71 924)	-
Балансовая стоимость обязательства на конец периода		958 289	574 625
Минус текущая часть обязательства		175 136	67 219
Долгосрочная часть обязательства на конец периода		783 153	507 406

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	474 505	987 751
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	8 580	8 763
Итого	483 085	996 514

Примечание 14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	8 346 775	7 532 200
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	333 872	397 620
Задолженность по дивидендам	3 609	3 624
Проценты к уплате	2 643	2 643
Финансовые обязательства	8 686 899	7 936 087
Задолженность по заработной плате	454 117	682 177
Авансы, полученные от покупателей	120 986	46 672
Итого	9 262 002	8 664 936

Примечание 15. Кредиторская задолженность по уплате налогов

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Налог на имущество	493 010	250 786
Взносы в социальные фонды	200 649	215 945
Плата за пользование водными ресурсами / водный налог	120 229	112 598
Плата за загрязнение окружающей среды	55 341	51 925
Налог на доходы физических лиц	51 448	78 462
Налог на добавленную стоимость	11 609	9 765
Прочие налоги	12 681	8 217
Итого	944 967	727 698

Примечание 16. Выручка

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Электрическая энергия и мощность	27 341 901	26 209 249
Тепловая энергия	1 548 594	1 384 401
Прочая реализация	256 060	551 355
Итого	29 146 555	28 145 005

Примечание 17. Расходы по текущей деятельности

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Расходы на топливо	16 484 015	15 870 080
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	2 645 949	2 181 673
Вознаграждение работникам	1 718 517	1 774 825
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 222 210	1 153 444
Арендные платежи	581 683	349 308
Затраты на ремонт	543 181	591 477
Налоги, кроме налога на прибыль	520 153	548 136
Расходы на услуги системного оператора	487 079	452 322
Расходы на транспортировку электроэнергии	361 962	258 512
Расходы на сырье и материалы	282 294	379 999
Транспортные расходы	123 835	142 529
Экологические платежи	99 335	51 957
Расходы на страхование	43 777	51 786
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	21 138	15 326
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(144 421)	292 005
Прибыль от выбытия прочих активов	(13 403)	(8 782)
(Восстановление) / списание стоимости товарно-материальных запасов	(325)	341
Прибыль от выбытия основных средств	(121)	(3 353)
Прочие расходы	528 160	511 361
Итого расходы по текущей деятельности	25 505 018	24 612 946

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Заработная плата	1 236 046	1 264 899
Взносы в социальные фонды	410 418	405 832
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	49 557	71 188
Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению	22 496	32 906
Итого выплаты работникам	1 718 517	1 774 825
Списочная численность работников на конец периода	9 479	9 747

Во взносы в социальные фонды включены взносы в государственный пенсионный фонд за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, в размере 323 659 тыс. рублей (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 318 038 тыс. рублей).

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Примечание 18. Финансовые доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	153 005	117 318
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	19 046	15 285
Процентный доход по займам выданным	18 802	9 614
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой дебиторской задолженности	15 507	13 330
Положительные курсовые разницы	6 299	1 154
Итого финансовые доходы	212 659	156 701

Примечание 19. Финансовые расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Процентный расход по полученным кредитам и займам	(292 288)	(409 908)
Проценты по пенсионным обязательствам	(53 275)	(49 800)
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золоотвала (Примечание 12)	(33 643)	(18 373)
Отрицательные курсовые разницы	(26 610)	-
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	(11 873)	-
Процентный расход по договорам финансового лизинга	(7 994)	(15 450)
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой дебиторской задолженности	-	(10 570)
Итого финансовые расходы	(425 683)	(504 101)

Примечание 20. Прибыль на обыкновенную акцию

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	108 079 620 570	108 079 523 145
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	2 700 454	2 551 772
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,02	0,02

Примечание 21. Договорные обязательства

По состоянию на 31 марта 2014 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 22 384 774 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 25 140 241 тыс. рублей).

По состоянию на 31 марта 2014 года обязательства Группы, касающиеся внедрения программного обеспечения, составили 113 651 тыс. рублей (включая НДС) (на 31 декабря 2013 года: 169 283 тыс. рублей).

Примечание 22. Условные обязательства

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

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

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

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

По мнению Руководства, по состоянию на 31 марта 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существуют сомнения в способности Группы защитить свою позицию, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

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

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

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

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

Примечание 23. Информация по сегментам

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

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами. Основным контрагентом Общества является ОАО «ЦФР», на долю которого приходится 62% от выручки, полученной Обществом за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (64% - за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года).

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	6 308 564	3 990 968	1 245 966	758 445	4 541 131
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	1 533 034	483 646	(461 457)	(13 277)	1 226 334
За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	4 282 908	3 117 959	4 900 614	29 146 555	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	426 060	240 866	621 827	4 057 033	
За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Выручка	5 988 072	3 595 325	1 750 160	804 927	4 962 476
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	1 352 911	457 173	(140 665)	(17 275)	1 277 425
За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	3 353 035	3 064 077	4 626 933	28 145 005	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	283 408	441 534	783 773	4 438 284	

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года (Пересчитано)
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента	4 057 033	4 438 284
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	528	547
Корректировка амортизации	(299 219)	(247 194)
(Прибыль) / убыток от выбытия активов	(6 053)	137

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года (неаудированные)
(в тыс. руб.)

Финансовый лизинг	38 778	47 932
Прочие корректировки	123 331	18 174
Нераспределенные (расходы) / доходы:	(268 741)	(672 027)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	143 892	(318 076)
Вознаграждения сотрудникам	(145 116)	(155 534)
Арендные платежи	(61 867)	(62 959)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(8 040)	(11 362)
Прочие расходы	(197 610)	(124 096)
Прибыль от операционной деятельности (МСФО)	3 645 657	3 585 853

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Киришская ГРЭС
На 31 марта 2014 года	4 020 566	5 865 464	37 151 289	14 950 125	21 509 860
На 31 декабря 2013 года	4 163 632	5 866 484	35 580 191	14 692 145	21 626 144
	Новочеркасская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов	
На 31 марта 2014 года	23 716 758	12 988 323	9 303 627	129 506 012	
На 31 декабря 2013 года	22 779 257	13 140 852	9 252 974	127 101 679	

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

	На 31 марта 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	129 506 012	127 101 679
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Корректировка по основным средствам	13 629 440	13 188 849
Депозиты по пенсиям	693 861	683 208
Дисконтирование векселей	(371 710)	(378 883)
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности	(31 376)	(46 883)
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(8 820)	(9 348)
Списание стоимости товарно-материальных запасов (Примечание 8)	(47 018)	(47 343)
Отложенные налоги	(81 341)	(440 337)
Прочие корректировки	(343 833)	(343 627)
Нераспределенные активы	32 479 025	27 578 853
Итого активы (МСФО)	175 424 240	167 286 168

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

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