

**ГРУППА ОГК-2  
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),  
ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении на 30 сентября 2010 года (неаудированный)

(в тыс. руб.)

	Прим.	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	35 009 585	34 845 586
Нематериальные активы		1 485 973	1 509 771
Прочие внеоборотные активы	6	2 936 135	6 028 463
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>39 431 693</b>	<b>42 383 820</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	2 573 997	1 553 428
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6 382 352	4 601 861
Товарно-материальные запасы		2 474 584	2 246 001
Авансовые платежи по налогу на прибыль		63 071	130 898
Прочие оборотные активы	9	1 400 000	3 200 000
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>12 894 004</b>	<b>11 732 188</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>52 325 697</b>	<b>54 116 008</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции		11 872 828	11 872 828
Собственные выкупленные акции		(12 021)	(5 579)
Эмиссионный доход		23 916 508	23 916 508
Резерв, связанный с присоединением		(377 383)	(377 383)
Нераспределенная прибыль		5 615 750	2 042 077
<b>Итого капитал</b>		<b>41 015 682</b>	<b>37 448 451</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		2 104 526	2 120 813
Долгосрочные заемные средства		12	68
Пенсионные обязательства		602 561	554 566
Резерв на восстановление		539 949	355 582
Прочие долгосрочные обязательства		13 818	15 369
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>3 260 866</b>	<b>3 046 398</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	4 907 373	9 576 509
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	2 532 816	3 343 687
Кредиторская задолженность по уплате налогов	13	538 561	666 509
Резерв на восстановление		70 399	34 454
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>8 049 149</b>	<b>13 621 159</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>11 310 015</b>	<b>16 667 557</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>52 325 697</b>	<b>54 116 008</b>

Генеральный директор

А.А. Митюшов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

16 ноября 2010 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**Группа ОГК-2**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированный)**

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

	Прим.	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Выручка	14	38 263 230	29 187 314
Расходы по текущей деятельности	15	(34 334 955)	(27 291 115)
Прочие операционные расходы		(181 883)	(54 581)
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>3 746 392</b>	<b>1 841 618</b>
Финансовые доходы	16	430 677	322 357
Финансовые расходы	17	(501 392)	(654 468)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 675 677</b>	<b>1 509 507</b>
Налог на прибыль		(832 878)	(379 561)
<b>Прибыль за период</b>		<b>2 842 799</b>	<b>1 129 946</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ОГК-2»		2 842 799	1 129 946
Миноритарным акционерам		-	-
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>18</b>	<b>0,09</b>	<b>0,03</b>

Генеральный директор

А.А. Митюшов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

16 ноября 2010 года



Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет



**Группа ОГК-2**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

	Прим.	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		3 675 677	1 509 507
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Амортизация основных средств	5	963 462	958 369
Восстановление резерва под обесценение объектов основных средств	5	(548)	-
Амортизация нематериальных активов		38 073	37 741
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	15	50 959	508 542
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	15	(9 745)	24 450
Финансовые доходы	16	(430 677)	(322 357)
Финансовые расходы	17	501 392	654 468
Увеличение пенсионных обязательств	15	84 090	70 795
Опционная программа для сотрудников	10	1 829	7 399
(Прибыль) / убыток от выбытия активов	15	(11 084)	55 122
Прочие неденежные операции		(25 437)	50 009
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>4 837 991</b>	<b>3 554 045</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		1 345 353	(1 684 549)
Оплата пенсионных обязательств		(60 246)	(3 859)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(194 464)	141 520
Уменьшение прочих оборотных средств		-	660
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(760 071)	(635 632)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(27 754)	-
Уменьшение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(123 871)	(55 543)
Налог на прибыль, (уплаченный в бюджет) / возвращенный из бюджета		(779 973)	59 702
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>4 236 965</b>	<b>1 376 344</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(956 619)	(1 087 345)
Поступления от реализации основных средств		14 646	1 342
Приобретение нематериальных активов		(14 275)	(8 820)
Увеличение депозитов		-	(2 700 000)
Поступления по депозитам		2 100 000	1 165 500
Проценты полученные		84 399	168 893
<b>Итого поступило денежных средств от инвестиционной деятельности / (использовано денежных средств на инвестиционную деятельность)</b>		<b>1 228 151</b>	<b>(2 460 430)</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**Группа ОГК-2**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированный)**  
(в тыс. руб.)

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Поступления по краткосрочным заемным средствам		13 700 000	2 650 000
Погашение краткосрочных заемных средств		(13 400 000)	(1 650 000)
Погашение долгосрочных заемных средств		(5 000 000)	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	(6 466)	-
Проценты уплаченные		(446 284)	(498 782)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(1 485)	(20 938)
Возврат денежных средств, уплаченных по опционной программе	10	709 688	-
<b>Итого (использовано денежных средств на финансовую деятельность) / поступило денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(4 444 547)</b>	<b>480 280</b>
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>1 020 569</b>	<b>(603 806)</b>
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало отчетного периода</b>	7	<b>1 553 428</b>	<b>3 161 417</b>
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного периода</b>	7	<b>2 573 997</b>	<b>2 557 611</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.А. Митюшов

Л.В. Клищ

16 ноября 2010 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**Группа ОГК-2**

**Промежуточный консолидированный отчет об изменениях капитала за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированный)**

(в тыс. руб.)

	Акционер- ный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Нераспре- деленная прибыль	Всего
На 1 января 2009 года	11 872 828	(5 579)	23 916 508	(377 383)	913 542	36 319 916
Прибыль за период	-	-	-	-	1 129 946	1 129 946
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	-	-	20 172	20 172
Общий совокупный доход за период	-	-	-	-	1 150 118	1 150 118
Опционная программа для сотрудников (Примечание 10)	-	-	-	-	7 399	7 399
На 30 сентября 2009 года	11 872 828	(5 579)	23 916 508	(377 383)	2 071 059	37 477 433
На 1 января 2010 года	11 872 828	(5 579)	23 916 508	(377 383)	2 042 077	37 448 451
Прибыль за период	-	-	-	-	2 842 799	2 842 799
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	-	-	19 357	19 357
Общий совокупный доход за период	-	-	-	-	2 862 156	2 862 156
Собственные акции, выкупленные у акционеров (Примечание 10)	-	(6 442)	-	-	-	(6 442)
Опционная программа для сотрудников (Примечание 10)	-	-	-	-	711 517	711 517
На 30 сентября 2010 года	11 872 828	(12 021)	23 916 508	(377 383)	5 615 750	41 015 682

Генеральный директор

А.А. Митюшов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

16 ноября 2010 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

### Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

Основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической и тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Группы: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС и Сургутская ГРЭС -1.

В сентябре 2010 года Обществом создано новое производственное подразделение – Адлерская ТЭС. Общество осуществляет сопровождение этапов проектирования, строительства и эксплуатации Энергетического производственно-технологического комплекса – Адлерская ТЭС установленной электрической мощностью не менее 360 МВт, тепловой мощностью не менее 227 Гкал/ч.

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.

По состоянию на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года Группа контролируется Группой Газпром. В свою очередь деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года.

### Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 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 2009 год, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»).

### Примечание 3. Учетная политика

Учетная политика соответствует учетной политике, которая использовалась для подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2009 год, за исключением тех аспектов, которые были изменены в целях соответствия новым, либо измененным стандартам и интерпретациям, вступившим в силу с 1 января 2010 года.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации вступили в силу с финансового года, который начался с 1 января 2010 года:

- Интерпретация (IFRIC) 17 «Распределение неденежных активов в качестве дивидендов собственникам»;
- Интерпретация (IFRIC) 18 «Активы, полученные от покупателей»;
- МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность»;
- МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний»;
- Изменения стандарта МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» - Допустимые объекты хеджирования;
- МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»;
- Групповые сделки с выплатами на основе акций, расчет по которым производится денежными средствами – дополнения к МСФО 2 «Выплаты на основе акций»;
- Дополнительные исключения при первом применении – дополнения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО»;



## Группа ОГК-2

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

- Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, IFRIC 9 и IFRIC 16, МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39).

Применение вышеуказанных новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций не оказало существенного влияния на отчетность Группы.

Следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации выпущены, но не вступили в силу с финансового года, который начался с 1 января 2010 года, и не были применены досрочно:

- Классификация выпуска прав – Дополнение к МСФО (IAS) 32;
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: Классификация и оценка»;
- Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»;
- Предоплаты по требованию о минимальном фондировании - Поправка к IFRIC 14;
- Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами».

**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 4. Связанные стороны

Информация о значительных 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 не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с Группой. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных Федеральной службой по тарифам («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 размещены под рыночные процентные ставки.

#### Операции с Группой Газпром

Информация об операциях с Группой Газпром представлена ниже:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
<i>Продажи:</i>		
Продажи электроэнергии и мощности	8 033 562	4 872 587
Продажи теплоэнергии	249	285
<i>Закупки:</i>		
Закупки топлива	12 363 295	8 748 005
Прочие закупки	13 030	16
Прочие расходы	29 753	16 210

**Группа ОГК-2****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Остатки по операциям с Группой Газпром представлены ниже:

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	67 453	749 247
Торговая и прочая кредиторская задолженность	415 839	11 954

Депозиты, размещенные в банках, входящих в Группу Газпром (включая задолженность по процентному доходу) представлены ниже:

	На 30 сентября 2010 года *	На 31 декабря 2009 года
ЗАО «Газэнергопромбанк»	-	900 000

\*2 августа 2010 года был завершен процесс реорганизации и объединения ЗАО «Газэнергопромбанк» с ОАО «АБ «РОССИЯ». По состоянию на 30 сентября 2010 года ОАО «АБ «РОССИЯ» не входит в группу Газпром.

Процентный доход по банковским депозитам, начисленный за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составил 59 742 тыс. рублей (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 41 017 тыс. рублей).

**Операции с предприятиями, контролируруемыми государством**

В процессе своей операционной деятельности, в дополнение к операциям с Группой Газпром, Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством.

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

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
<i>Продажи:</i>		
Продажа электроэнергии, мощности, теплоэнергии и прочей промышленной продукции	2 133 129	1 963 349
Прочие продажи	2 768	1 754
<i>Закупки:</i>		
Услуги оперативно-диспетчерского управления	505 968	526 002
Прочие закупки	333 734	316 071
Прочие расходы	27 462	27 589
Восстановление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(961)	(143)
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	695	282

**Группа ОГК-2****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

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

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	94 808	86 165
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(61 574)	(61 840)
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	70 691	51 334
Торговая и прочая кредиторская задолженность	264 256	256 839
Краткосрочные заемные средства в ОАО «Сбербанк»	900 509	2 605 602

Расходы на выплату процентов в отношении заемных средств, предоставленных банками, находящимися под контролем государства, за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составили 129 929 тыс. рублей (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 264 385 тыс. рублей).

Группа не имеет депозитов, размещенных в банках, находящихся под контролем государства, по состоянию на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009. Процентный доход по банковским депозитам, начисленный за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, равен нулю (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 39 404 тыс. рублей).

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества 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 период.

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров и членам Правления в форме заработной платы и премий, за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составила 52 977 тыс. рублей (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 32 189 тыс. рублей).

Совет Директоров принял решение о расторжении трудового договора с Генеральным директором, назначенным в 2008 году, и прекратил его полномочия с 31 марта 2010 года.

**Примечание 5. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания		Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
	Сооружения						
Сальдо на 1 января 2010 года	10 705 604	4 438 920	11 200 449	2 723 124	497 748	20 018 233	49 584 078
Поступление	5 184	215 575	41	13 627	12 603	893 173	1 140 203
Передача	2 286	6 632	437 812	67 301	585	(514 616)	-
Выбытие	(19 487)	(12 379)	(706)	(1 853)	(5 593)	(85)	(40 103)
Сальдо на 30 сентября 2010 года	10 693 587	4 648 748	11 637 596	2 802 199	505 343	20 396 705	50 684 178

**Группа ОГК-2**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

**Накопленный износ (включая обесценение)**

Сальдо на 1 января 2010 года	(3 474 646)	(2 479 487)	(6 669 996)	(1 357 443)	(314 516)	(442 404)	(14 738 492)
Начислено за период	(174 493)	(173 657)	(415 229)	(168 817)	(31 266)	-	(963 462)
Восстановление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	548	548
Выбытие	11 151	8 500	590	1 606	4 966	-	26 813
<b>Сальдо на 30 сентября 2010 года</b>	<b>(3 637 988)</b>	<b>(2 644 644)</b>	<b>(7 084 635)</b>	<b>(1 524 654)</b>	<b>(340 816)</b>	<b>(441 856)</b>	<b>(15 674 593)</b>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2010 года	7 055 599	2 004 104	4 552 961	1 277 545	164 527	19 954 849	35 009 585
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	7 230 958	1 959 433	4 530 453	1 365 681	183 232	19 575 829	34 845 586

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Сальдо на 1 января 2009 года	10 713 056	4 452 932	11 132 577	2 598 243	462 175	19 049 174	48 408 157
Поступление	12 023	19 563	-	11 875	16 661	911 699	971 821
Передача	59 043	8 444	100 979	49 081	3 427	(220 974)	-
Выбытие	(83 679)	(18)	(130)	(15 356)	(7 950)	(797)	(107 930)
Переклассификация авансов	-	-	-	-	-	(7 494 364)	(7 494 364)
<b>Сальдо на 30 сентября 2009 года</b>	<b>10 700 443</b>	<b>4 480 921</b>	<b>11 233 426</b>	<b>2 643 843</b>	<b>474 313</b>	<b>12 244 738</b>	<b>41 777 684</b>

**Накопленный износ (включая обесценение)**

Сальдо на 1 января 2009 года	(3 257 218)	(2 230 270)	(6 158 336)	(1 158 703)	(267 115)	(551 378)	(13 623 020)
Начислено за период	(173 242)	(187 026)	(397 564)	(157 200)	(43 337)	-	(958 369)
Выбытие	13 781	17	77	6 928	4 767	54	25 624
<b>Сальдо на 30 сентября 2009 года</b>	<b>(3 416 679)</b>	<b>(2 417 279)</b>	<b>(6 555 823)</b>	<b>(1 308 975)</b>	<b>(305 685)</b>	<b>(551 324)</b>	<b>(14 555 765)</b>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2009 года	7 283 764	2 063 642	4 677 603	1 334 868	168 628	11 693 414	27 221 919
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	7 455 838	2 222 662	4 974 241	1 439 540	195 060	18 497 796	34 785 137

По состоянию на 30 сентября 2010 года в составе незавершенного строительства отражены авансы, выданные основным подрядчикам ОАО «Группа Е4» и ЗАО «Кварц - Новые Технологии» в рамках реализации инвестиционной программы на общую сумму 17 384 693 тыс. рублей (без учета НДС) (на 31 декабря 2009 года: 17 424 519 тыс. рублей). Соответствующий долгосрочный входящий НДС в сумме 2 294 993 тыс. рублей отражен в составе прочих внеоборотных активов (на 31 декабря 2009 года: 2 740 024 тыс. рублей) и краткосрочный входящий НДС в сумме 834 252 тыс. рублей отражен в составе торговой и прочей дебиторской задолженности (на 31 декабря 2009 года: 396 389 тыс. рублей).

**Финансовая аренда основных средств**

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:

**Группа ОГК-2**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Энергетические машины и оборудование	56 481	59 425
Прочие машины и оборудование	43 644	51 350
Прочие	8 829	12 625
<b>Итого</b>	<b>108 954</b>	<b>123 400</b>

Лизинговое оборудование выступает гарантией лизинговых обязательств.

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, 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 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
До одного года	380 858	399 942
От одного до пяти лет	135 566	275 840
От пяти до десяти лет	88 352	210 102
Более десяти лет	313 803	537 710
<b>Итого</b>	<b>918 579</b>	<b>1 423 594</b>

Земельные участки, арендуемые Группой, являются территориями, на которых расположены электростанции и другие активы Группы. Арендные платежи регулярно пересматриваются на предмет отражения рыночных норм арендных платежей.

**Примечание 6. Прочие внеоборотные активы**

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Долгосрочный НДС с авансов выданных	2 315 879	2 765 000
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность	299 261	727 818
<small>(за минусом резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме 441 081 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 221 120 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)</small>		
Предоплаты / депозиты по пенсиям	230 835	206 684
Долгосрочные векселя	6 374	1 964 355
<small>(номинальная стоимость векселей составляет 11 694 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 2 190 524 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)</small>		
Долгосрочные банковские депозиты	-	300 000
Прочие	83 786	64 606
<b>Итого</b>	<b>2 936 135</b>	<b>6 028 463</b>

На 30 сентября 2010 года Группа владеет долгосрочными беспроцентными векселями ОАО «Ульяновскэнерго» номинальной стоимостью 11 694 тыс. рублей с датами погашения в период с декабря 2011 года до декабря 2020 года. На 30 сентября 2010 векселя отражены по амортизированной стоимости, которая составляет 6 374 тыс. рублей.

На 30 сентября 2010 года долгосрочные беспроцентные векселя ОАО «НОМОС-БАНК» и ОАО «Еврофинанс Моснарбанк» амортизационной стоимостью 2 013 793 тыс. рублей и 59 256 тыс. рублей соответственно со сроком погашения менее 12 месяцев после отчетной даты были

**Группа ОГК-2****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

переклассифицированы из состава прочих внеоборотных активов в торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Финансовый доход от амортизации долгосрочных беспроцентных векселей за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, в сумме 115 067 тыс. рублей (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 106 547 тыс. рублей) был признан в качестве эффекта от дисконтирования (Примечание 16).

На 30 сентября 2010 года долгосрочный депозит в Центральном филиале ОАО «АБ «РОССИЯ» (правоприемник ЗАО «Газэнергопромбанк») в сумме 300 000 тыс. рублей со сроком востребования менее 12 месяцев после отчетной даты был переклассифицирован из состава прочих внеоборотных активов в прочие оборотные активы (Примечание 9).

**Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты**

	Валюта	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	960 981	1 540 916
Денежные средства на специальных счетах	Рубли	515	-
Денежные средства на расчетных счетах	Доллар США, Евро, Фунт стерлингов, Казахский тенге	1	12
Банковские депозиты сроком 3 месяца и менее	Рубли	1 612 500	12 500
<b>Итого</b>		<b>2 573 997</b>	<b>1 553 428</b>

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на счетах	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2010 года*	На 30 сентября 2010 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2009 года*	На 31 декабря 2009 года
Центральный филиал ОАО «АБ «РОССИЯ» (правоприемник ЗАО «Газэнергопромбанк»)	E+/Стабильный	774 862	E+/Стабильный	402 362
ОАО «Сбербанк»	D+/Стабильный	122 464	D+/Стабильный	355 899
ОАО «Альфа-банк»	D/Стабильный	42 295	D/Негативный	103 109
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	E+/Стабильный	17 596	E+/Стабильный	354 706
ЗАО «Международный промышленный банк»	E+/Негативный	4 272	E+/Негативный	324 835
ОАО «ТрансКредитБанк»	D-/Стабильный	7	D-/Негативный	8
ОАО «АБ «РОССИЯ»	E+/Стабильный	1	-	-
ОАО «НОМОС-БАНК»	-	-	D-/Негативный	9
<b>Итого денежных средств на счетах</b>		<b>961 497</b>		<b>1 540 928</b>

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

Группа ОГК-2

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения 3 месяца и менее	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2010 года*	На 30 сентября 2010 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2009 года*	На 31 декабря 2009 года
ООО «Внешпромбанк»	14%	Not-Prime	700 000	-	-	-
Центральный филиал ОАО «АБ «РОССИЯ» (правоприемник ЗАО «Газэнергопромбанк»)	10,75%	Not-Prime	600 000	-	-	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	5,5%	Not-Prime	300 000	-	-	-
ЗАО «Газбанк»	9,5%	Not-Prime	12 500	14,0%	Not-Prime	12 500
<b>Итого банковских депозитов со сроком погашения 3 месяца и менее</b>			<b>1 612 500</b>			<b>12 500</b>

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

Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 2 750 645 тыс. рублей на 30 сентября 2010 года и 2 190 524 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)	2 639 543	1 964 355
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности в сумме 754 545 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 862 025 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)	2 287 458	3 484 778
Проценты к получению по депозитам	267 608	41 960
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности в сумме 187 749 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 89 737 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)	99 674	118 097
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>5 294 283</b>	<b>5 609 190</b>
НДС к возмещению	3 433 134	3 429 356
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение авансов, выданных поставщикам, в сумме 18 626 тыс. рублей на 30 сентября 2010 года и 13 757 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)	258 197	1 005 322
Предоплата по НДС и прочим налогам	14 189	10 948
Предоплаты	4 063	4 218
<b>Итого</b>	<b>9 003 866</b>	<b>10 059 034</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Минус:	Долгосрочный НДС с авансов выданных	(2 315 879)	(2 765 000)
	Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность	(299 261)	(727 818)
	(за вычетом резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме 441 081 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 221 120 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)		
	Долгосрочные векселя	(6 374)	(1 964 355)
	(номинальная стоимость векселей составляет 11 694 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 2 190 524 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года)		
<b>Итого</b>		<b>6 382 352</b>	<b>4 601 861</b>

**Примечание 9. Прочие оборотные активы**

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Краткосрочные депозиты	1 400 000	3 200 000
<b>Итого</b>	<b>1 400 000</b>	<b>3 200 000</b>

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения более 3-х месяцев, но менее 1 года	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2010 года*	На 30 сентября 2010 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2009 года*	На 31 декабря 2009 года
ЗАО «Международный промышленный банк»	12,4%- 13,1%	Not-Prime	1 100 000	Not-Prime	1 100 000
ООО «Внешпромбанк»	13,1%	-	-	Not-Prime	1 500 000
Центральный филиал ОАО «АБ «РОССИЯ» (правоприемник ЗАО «Газэнергопромбанк»)	10,75%- 12,75%	Not-Prime	300 000	Not-Prime	600 000
<b>Итого банковские депозиты со сроком погашения более 3-х месяцев, но менее 1 года</b>			<b>1 400 000</b>		<b>3 200 000</b>

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

**Примечание 10. Капитал**

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

**Опционная программа сотрудников.** В 2009 году начались судебные слушания по вопросу признания договора на обслуживание опционной программы с ОАО «НОМОС-БАНК» недействительным и возврате уплаченного в 2007 году вознаграждения в сумме 709 688 тыс. рублей. В январе 2010 года Президиум ВАС РФ в порядке надзора обязал ОАО «НОМОС-БАНК» вернуть ОАО «ОГК-2» в порядке реституции, выплаченное в 2007 году вознаграждение. В марте 2010 года Общество получило ранее уплаченное вознаграждение в полной сумме. Данная операция была отражена в промежуточном консолидированном отчете об изменениях капитала.

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, Группа отразила расходы на обслуживание опционной программы в размере 1 829 тыс. рублей с соответствующим эффектом от изменения справедливой стоимости опционов, отраженном в капитале Группы (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 7 399 тыс. рублей).

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет



**Группа ОГК-2**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся  
30 сентября 2010 года (неаудированные)

(в тыс. руб.)

**Предъявление акций к выкупу.** Акционерами, проголосовавшими против одобрения договора подряда с ЗАО «КВАРЦ - Новые Технологии» по строительству двух энергоблоков на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, были предъявлены требования о выкупе Обществом принадлежащих им 6 870 300 штук акций по цене 0,94 рублей на общую сумму 6 466 тыс. рублей. Общество выкупило собственные акции на сумму 6 442 тыс. рублей в сентябре 2010 года.

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

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	Рубли	5,5%-11,9%	2 000 000	1 500 000
ОАО «УРАЛСИБ»	Рубли	6,5%	2 000 000	-
ОАО «Сбербанк»	Рубли	5,7%-13,3%	900 000	2 600 000
ЗАО «Международный промышленный банк»	Рубли	11,4%-13,9%	-	500 000
Проценты к уплате	Рубли	5,5%-13,9%	7 276	6 657
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	Рубли	22,6%-27,3%	97	1 131
Облигационный займ	Рубли	7,7%-10,65%	-	4 968 721
<b>Итого</b>			<b>4 907 373</b>	<b>9 576 509</b>

Облигационный займ был погашен 05 июля 2010 года.

Кредитные договоры с ОАО «Сбербанк», ОАО «Еврофинанс Моснарбанк» и ОАО «УРАЛСИБ» Общества предусматривают ограничительное условие, связанное с поступлением выручки на расчетные счета. Общество соблюдало все ограничительные условия по состоянию на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года.

**Примечание 12. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Торговая кредиторская задолженность	1 843 714	2 622 575
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	378 670	459 058
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>2 222 384</b>	<b>3 081 633</b>
Задолженность по заработной плате	278 032	243 163
Авансы, полученные от покупателей	32 400	18 891
<b>Итого</b>	<b>2 532 816</b>	<b>3 343 687</b>

**Примечание 13. Кредиторская задолженность по уплате налогов**

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Налог на добавленную стоимость	205 594	369 521
Водный налог	176 227	143 187
Платежи за загрязнение окружающей среды	56 437	48 510
Налог на имущество	40 025	46 685
Взносы во внебюджетные фонды	32 267	34 547
Налог на доходы физических лиц	26 286	22 974
Прочие налоги	1 725	1 085
<b>Итого</b>	<b>538 561</b>	<b>666 509</b>

## Группа ОГК-2

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся  
30 сентября 2010 года (неаудированные)  
(в тыс. руб.)

## Примечание 14. Выручка

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Электрическая энергия и мощность	37 572 136	28 603 131
Тепловая энергия	574 593	490 425
Прочая реализация	116 501	93 758
<b>Итого</b>	<b>38 263 230</b>	<b>29 187 314</b>

## Примечание 15. Расходы по текущей деятельности

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Расходы на топливо	21 836 445	17 510 301
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	5 174 995	2 076 154
Вознаграждение работникам	2 134 383	1 979 779
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 001 535	996 110
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	947 816	1 345 107
Налоги, кроме налога на прибыль	643 424	643 192
Расходы на сырье и материалы	611 884	473 096
Услуги оперативно-диспетчерского управления	505 968	526 002
Платежи за экологию	260 712	169 133
Арендные платежи	144 041	144 877
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	50 959	508 542
Транспортные расходы	48 125	38 281
Расходы на страхование	29 086	26 940
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	31 476	60 350
(Прибыль) / убыток от выбытия активов (Восстановление) / начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	(11 084)	55 122
Восстановление резерва под обесценение объектов основных средств	(9 745)	24 450
Прочие расходы	(548)	-
	935 483	713 679
<b>Итого расходы по текущей деятельности</b>	<b>34 334 955</b>	<b>27 291 115</b>

**Группа ОГК-2**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Заработная плата	1 630 398	1 480 888
Взносы во внебюджетные фонды	332 120	296 390
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	85 946	124 307
Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению	84 090	70 795
Расходы по опционной программе	1 829	7 399
<b>Итого выплаты работникам</b>	<b>2 134 383</b>	<b>1 979 779</b>
Списочная численность работников на конец периода	4 798	4 751

Во взносы во внебюджетные фонды включены взносы в государственный пенсионный фонд в размере 257 203 тыс. рублей (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года: 230 172 тыс. рублей).

**Примечание 16. Финансовые доходы**

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	310 047	213 713
Эффект дисконтирования полученных долгосрочных векселей (Примечание 6)	115 067	106 547
Курсовые разницы	4 077	-
Прочие финансовые доходы	1 486	2 097
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>430 677</b>	<b>322 357</b>

**Примечание 17. Финансовые расходы**

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	468 744	643 012
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление золотвала	32 491	-
Курсовые разницы	-	9 204
Процентный расход по договорам финансового лизинга	157	2 252
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>501 392</b>	<b>654 468</b>

## Примечание 18. Прибыль на обыкновенную акцию

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	32 733 081 332	32 733 468 382
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	2 842 799	1 129 946
<b>Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)</b>	<b>0,09</b>	<b>0,03</b>

## Примечание 19. Договорные обязательства

Общество со своей стороны в начале 2008 года подписало долгосрочный трехсторонний договор о предоставлении мощности на оптовый рынок с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту ЗАО «ЦФР») и с Некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (НП «АТС»). Согласно данному договору Общество обязуется предоставлять (поставлять), а ЗАО «ЦФР» принимать мощность, производимую на генерирующем оборудовании Общества, введенном в эксплуатацию не ранее 2008 года. Суммарная мощность генерирующего оборудования, подлежащая поставке на оптовый рынок, составляет 2 580 МВт. Месторасположение, предельные технические характеристики генерирующего оборудования, сроки предоставления мощности установлены договором. При нарушении сроков или объемов предоставления мощности согласно данному Договору, Общество обязано возместить ЗАО «ЦФР» в полном объеме причиненный ЗАО «ЦФР» реальный ущерб, связанный с приобретением последним объема недостающей ему мощности, но сумма возмещаемых расходов и убытков не может быть более 29 850 200 тыс. рублей. Суммарная мощность, заявленная к поставке ЗАО «ЦФР», соответствует минимальной установленной мощности генерирующего оборудования, которое будет построено в рамках инвестиционной программы. Датой прекращения обязательства по предоставлению мощности является дата, в которую истекает один год надлежащего исполнения Обществом обязательства по предоставлению мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования, но не позднее 31 декабря 2021 года.

В связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ №89 от 24.02.2010г. «О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)», Постановления Правительства РФ №238 от 13.04.2010г. «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода», а также Распоряжения Правительства № 1334-р от 11.08.2010г. «Об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности» ранее подписанный Обществом трехсторонний договор о предоставлении мощности на оптовый рынок утратил силу.

НП «Совет рынка» совместно с участниками оптового рынка была разработана новая договорная конструкция реализации мощности новых генерирующих объектов, строительство которых осуществляется в соответствии с инвестиционными программами поставщиков, одобренными Правительством Российской Федерации в рамках утверждения комплексной инвестиционной программы ОАО РАО «ЕЭС России».

В соответствии с указанной договорной конструкцией вместо одного договора о предоставлении мощности с НП «АТС» и ЗАО «ЦФР», поставщики будут заключать агентский договор с ЗАО «ЦФР», ОАО «АТС», НП «Совет рынка» и ОАО «СО ЕЭС» на реализацию инвестиционной мощности. Во исполнение данного договора ЗАО «ЦФР», по поручению и от имени поставщика, будет заключать договоры о предоставлении мощности со всеми покупателями электрической энергии (мощности).

01 ноября 2010г. Обществом заключен Агентский договор с ЗАО «ЦФР», ОАО «АТС», НП «Совет рынка» и ОАО «СО ЕЭС», в соответствии с которым ЗАО «ЦФР» обязуется в срок до декабря

2010г. заключить в интересах ОАО «ОГК-2» договоры о предоставлении мощности с использованием планируемых к вводу генерирующих объектов общей мощностью 1860 МВт.

По состоянию на 30 сентября 2010 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 66 848 993 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2009 года: 66 716 054 тыс. рублей). Кроме того, помимо обязательств по капитальным затратам раскрытых выше, Группа выступила поручителем перед ОАО «Банк Москвы» в размере 85 942 тыс. ЕВРО (по состоянию на 30 сентября 2010 года: 3 553 530 тыс. рублей и по состоянию на 31 декабря 2009 года: 3 728 869 тыс. рублей) за исполнение обязательств ОАО «Группа Е4» по соглашению об открытии аккредитива, заключенному между банком и ОАО «Группа Е4» в рамках договора генерального подряда с Группой.

По состоянию на 30 сентября 2010 года обязательства Группы, касающиеся внедрения программного обеспечения, составили 227 932 тыс. рублей (на 31 декабря 2009 года: 233 710 тыс. рублей).

#### **Примечание 20. 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. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, в частности, в отношении налогового учета водного налога и вычета некоторых затрат.

По мнению Руководства, по состоянию на 30 сентября 2010 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.

В связи с тем, что законодательством, включая налоговое, не регулируются все аспекты реорганизации Группы и реформы электроэнергетической отрасли, могут существовать соответствующие правовые и налоговые риски.

**Охрана окружающей среды.** Группа и ее предшественник осуществляли 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 периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Группа владеет золоотвалом на территории Республики Казахстан, которая является иностранным государством. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды республикой Казахстан в отношении использования золоотвала. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

**Группа ОГК-2****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

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 21. Информация по сегментам**

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации. Основными покупателями Группы являются региональные оптовые продавцы электрической энергии. Руководство Группы считает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя.

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 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Учитывая обособленность каждого филиала ОАО «ОГК-2» и их расположение, Группа выделяет шесть основных отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС. 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 внутри сегментов.

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	Сургутская	Ставропольская	Троицкая	Серовская	Псковская	Адлерская	Итого
	ГРЭС-1	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	ТЭС	
Выручка от продажи товаров, работ, услуг	16 813 818	9 896 365	6 984 544	2 449 763	2 118 280	460	38 263 230
Прибыль / (убыток) от текущей деятельности	4 159 480	693 261	275 276	(80 056)	25 414	101	5 073 476

  

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года	Сургутская	Ставропольская	Троицкая	Серовская	Псковская	Адлерская	Итого
	ГРЭС-1	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	ГРЭС	ТЭС	
Выручка от продажи товаров, работ, услуг	12 855 732	5 096 568	7 543 563	2 093 461	1 597 990	-	29 187 314
Прибыль от текущей деятельности	2 534 894	186 603	837 818	48 810	61 271	-	3 669 396

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

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года
Прибыль от текущей деятельности по отчетным сегментам	5 073 476	3 669 396
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Опционная программа	(685 557)	(7 399)
Корректировка амортизации	(501 745)	(472 581)

**Группа ОГК-2**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года (неаудированные)**

(в тыс. руб.)

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(245 137)	15 711
Прочие корректировки	183 092	(24 595)
Нераспределенные расходы	(77 737)	(1 338 914)
<b>Прибыль от текущей деятельности (МСФО)</b>	<b>3 746 392</b>	<b>1 841 618</b>

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Псковская ГРЭС	Адлерская ТЭС	Итого
На 30 сентября 2010	3 857 664	2 435 675	14 536 287	8 166 255	2 432 716	-	31 428 597
На 31 декабря 2009	3 804 656	2 383 932	13 825 012	8 262 852	2 587 570	-	30 864 022

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

	На 30 сентября 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	31 428 597	30 864 022
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Корректировки по основным средствам	6 103 081	6 198 707
Корректировки по пенсиям	230 835	206 684
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(510 831)	(265 694)
Обесценение нематериальных активов	(391 841)	(391 841)
Дисконтирование векселей	(111 101)	(226 169)
Обесценение товарно-материальных запасов	(35 479)	(45 224)
Прочие корректировки	(264 149)	(315 629)
Нераспределенные активы	15 876 585	18 091 152
<b>Итого активы (МСФО)</b>	<b>52 325 697</b>	<b>54 116 008</b>

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

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