

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2011 год

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»



Годовой отчет ОАО «ОГК-2» за 2011 год
Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК-2»
18 мая 2012 года (протокол № 45)

Генеральный директор
А.А. Митюшов

Главный бухгалтер
Б.З. Долгоаршинных

СОДЕРЖАНИЕ

- 4** Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-2»
Дениса Владимировича Федорова
- 5** Обращение Генерального директора ОАО «ОГК-2»
Алексея Александровича Митюшова
- 6** 1. Информация об Обществе и его положении в отрасли
- 1.1.** Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества
 - 1.2.** Информация о станциях
 - 1.3.** Основные события 2011 года
 - 1.4.** Информация о рисках и системе управления рисками
- 30** 2. Обзор финансово-экономических результатов
- 2.1.** Выручка
 - 2.2.** Себестоимость
 - 2.3.** Прочие доходы и расходы
 - 2.4.** Прибыль
 - 2.5.** Структура баланса
- 50** 3. Производственная деятельность
- 3.1.** Выработка электроэнергии
 - 3.2.** Производство тепловой энергии
 - 3.3.** Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии и тепла
 - 3.4.** Потребление топлива
 - 3.5.** Энергоремонтная деятельность
- 66** 4. Сбыт электроэнергии и тепла
- 4.1.** Сведения о структуре рынка электроэнергии
 - 4.2.** Сбыт электроэнергии
 - 4.3.** Продажа мощности
 - 4.4.** Отпуск тепловой энергии
 - 4.5.** Структура выручки от реализации электроэнергии, мощности и тепла
- 88** 5. Инвестиционная деятельность
- 5.1.** Крупные инвестиционные проекты
 - 5.2.** Модернизация существующих производственных мощностей
 - 5.3.** Итоги инвестиционной деятельности в 2011 году
- 112** 6. Ценные бумаги и акционерный капитал
- 6.1.** Структура акционерного капитала Общества
 - 6.2.** Информация о ценных бумагах
 - 6.3.** Результаты торгов ценными бумагами ОАО «ОГК-2»
- 126** 7. Структура и принципы корпоративного управления
- 7.1.** Принципы и документы
 - 7.2.** Информация об органах управления и контроля
- 162** 8. Наш коллектив
- 8.1.** Структура кадрового состава
 - 8.2.** Оплата труда
 - 8.3.** Программа пенсионного обеспечения
- 170** 9. Охрана окружающей среды
- 9.1.** Мероприятия по охране окружающей среды
 - 9.2.** Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу
 - 9.3.** Образование и хранение отходов
 - 9.4.** Водопользование
- 182** 10. Финансовая отчетность
- 10.1.** Аудиторское заключение по отчетности за 2011 год в соответствии с РСБУ
 - 10.2.** Бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год в соответствии с РСБУ
 - 10.3.** Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2011 год в соответствии с МСФО
 - 10.4.** Консолидированная финансовая отчетность за 2011 год в соответствии с МСФО
- 206** 11. Приложения
- Приложение 1. Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-2» Кодекса корпоративного поведения
 - Приложение 2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-2» в 2011 году
 - Приложение 3. Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-2»
- 242** 12. Контактная информация
- 12.1.** Реквизиты Общества
 - 12.2.** Контактные лица для акционеров и инвесторов
 - 12.3.** Контактные лица для СМИ
 - 12.4.** Аудитор
 - 12.5.** Регистратор



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ОГК-2» ДЕНИСА ВЛАДИМИРОВИЧА ФЕДОРОВА

Уважаемые акционеры!

2011 год подтвердил безусловное лидерство Группы «Газпром» в российской электроэнергетике.

Мы завершили строительство новейших парогазовых энергоблоков в Москве, Санкт-Петербурге и Киришах, новых гидроагрегатов на каскаде Вуоксинских ГЭС.

При этом общий объем вводов новейших производственных мощностей по Группе с 2007 года достиг 4ГВт.

Группа «Газпром» рассматривает реализацию масштабной инвестиционной программы в электроэнергетике как условие, необходимое для надежного обеспечения электроэнергией и теплом потребителей, что является основным приоритетом нашей деятельности.

Решая задачи повышения эффективности выработки энергии и использования имеющихся мощностей на уровне крупнейших мировых электроэнергетических компаний, Группа «Газпром» внедряет новые технологии и инновационные проекты, направленные на экономию энергоресурсов и снижение воздействия на окружающую среду.

Так, в прошлом году на Киришской ГРЭС ОАО «ОГК-2» было завершено строительство энергоблока ПГУ-800. Этот проект является уникальным и образцовым для нашей страны. Впервые в истории отечественной электроэнергетики проведена масштабная модернизация существующего энергоблока с столь значительным увеличением мощности и коэффициента полезного действия (КПД увеличился с 38% до 55%, а удельный расход условного топлива уменьшился с 324 г/кВтч до 221,5 г/кВтч).

ПГУ-800 Киришской ГРЭС - самый крупный за последние 30 лет ввод оборудования тепловой генерации, работающего единым блоком. При этом он стал самым мощным парогазовым энергоблоком в России.

Развернуты масштабные работы по выполнению инвестпроектов и в других регионах деятельности ОАО «ОГК-2». На Серовской ГРЭС ввод

ПГУ-420 позволит вывести из эксплуатации угольную часть электростанции, возраст которой уже превышает 50 лет. ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС сократит дефицит электрической энергии в регионе, а также повысит надежность функционирования электростанции в целом.

На станциях ОГК-2 строятся и уникальные угольные энергоблоки. На Новочеркасской ГРЭС реализуется первый в России проект по технологии циркулирующего кипящего слоя.

Проект строительства на Троицкой ГРЭС энергоблока мощностью 660 МВт является одним из крупнейших энергоблоков за последнее время в России. Его ввод в эксплуатацию позволит начать вывод из эксплуатации технологически устаревшего оборудования на действующей части, значительно повысит экономическую эффективность станции.

Особо отмечу, что 2011 год ознаменовался важным событием в деятельности ОАО «ОГК-2». Речь идет, по сути, о «втором рождении» компании. В результате реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» образована компания в составе 10 действующих ГРЭС, обеспечивающих выработку около 8% электроэнергии в стране. Компания также будет управлять новейшей Адлерской ТЭЦ, строительство которой вышло на финишную прямую.

Хорошо сбалансированная географическая структура электростанций позволяет диверсифицировать риски тарифного регулирования и оптимизировать загрузку производственных мощностей. Кроме того, крупная компания обладает большей инвестиционной привлекательностью и лучшими возможностями для развития, в том числе по выполнению своих обязательств в рамках договоров о предоставлении мощности. Подчеркну, что новое оборудование по проектам ДПМ к 2017 году будет обеспечивать порядка 40% выручки и более 70% чистой прибыли ОАО «ОГК-2».

Уверен, что выполнение обязательств по строительству новых мощностей, повышение надежности работы оборудования и улучшение финансово-экономических результатов деятельности позволит компании реализовать огромный потенциал роста – в интересах всех акционеров.



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ОГК-2» АЛЕКСЕЯ АЛЕКСАНДРОВИЧА МИТЮШОВА

Уважаемые акционеры!

Минувший год прошел для нашей компании под знаком объединения. Созданная крупнейшая в России компания тепловой генерации вырабатывает 8% российской электроэнергии и строит 4 ГВт но-

вых мощностей в рамках договоров о предоставлении мощности. Это больше, чем самая крупная электростанция в составе Общества и это самая масштабная инвестиционная программа среди всех генерирующих компаний!

Между тем отчетный период охарактеризовался некоторым снижением основных показателей. Выработка электроэнергии филиалами ОГК-2 составила почти 80 млрд кВт·ч – несколько меньше уровня прошлого года. Снижение обусловлено сокращением выработки на Троицкой ГРЭС, где в течение года выполнялись мероприятия по реконструкции основного оборудования и на Киришской ГРЭС, где в рамках проекта строительства ПГУ-800 в модернизацию был выведен энергоблок № 6.

Снижение выработки привело к некоторому сокращению КИУМ – с 53 до 51%. Наибольший КИУМ, как обычно, показали Сургутская ГРЭС-1 – 83% и Серовская ГРЭС – 70%.

В 2011 году зафиксировано снижение отпусков тепла – на 6%. Причиной стала более теплая зима.

Финансовые результаты компании в данном отчете представлены с учетом реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» с 1 ноября 2011 г. Таким образом, отчетность 2011 г. включает в себя период 10 месяцев работы компании в составе 6 филиалов и период 2 месяца работы в составе 11 филиалов. В то же время отчетность 2010 г. составлена на основе показателей 6 филиалов. Данное обстоятельство не позволяет провести корректное сравнение показателей 2010 г. и 2011 г.

Выручка от реализации составила почти 105 млрд руб., что на 9% выше, чем суммарный показатель компаний в 2010 году. Ос-

новной причиной этого послужил рост средневзвешенных тарифов и цен реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ.

В 2011 году в ходе своей деятельности компания испытывала давление ряда внешних факторов. К ним можно отнести: увеличение расходов на топливо и его транспортировку, рост цен на покупную электрическую энергию и мощность для обеспечения выполнения условий регулируемых договоров. Только вследствие изменения нормативной базы по покупке электроэнергии на собственные нужды расходы компании увеличились на 2,3 млрд рублей. Расходы на программное обеспечение по договорам, заключенным предыдущим менеджментом, отраженные как списание активов в состав расходов без получения дохода, составили еще 700 млн рублей.

Обеспечение бесперебойной выработки энергии является основным приоритетом нашей деятельности. С этой целью в течение года проводились мероприятия, направленные на поддержание работоспособности, повышение надежности, улучшение экономических и эксплуатационных показателей оборудования, были увеличены внеплановые затраты на ремонты. Так, на реконструкцию аварийных энергоблоков Троицкой ГРЭС было направлено 1,3 млрд рублей. Проведенные мероприятия позволяют восстановить ресурс оборудования и прекратить остановки блоков, приносящие отрицательный экономический результат.

Перечисленные факторы (среди которых основную долю составляют расходы на топливо и покупную электроэнергию) привели к опережающему темпу роста операционных расходов над выручкой в 2011 г. В итоге произошло снижение чистой прибыли с 3 млрд 180 млн руб. до 1 млрд 138 млн руб.

Менеджмент компании понимает свою ответственность за результаты производственной и финансово-экономической деятельности Общества. В компании разрабатывается и реализуется комплекс мер, позволяющих дать адекватный ответ внешним вызовам, повысить качество проведения ремонтов, сократить внутренние издержки, обеспечить надежность работы.



Больше масштаб,

больше новых филиалов, партнеров и территорий.
Больше реальных дел для большой страны



Информация об Обществе и его положении в отрасли

1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества

1.2. Информация о станциях

1.3. Основные события 2011 года

1.4. Информация о рисках и системе управления рисками

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2») было учреждено распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 9 марта 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли. 9 марта 2005 года ОАО «ОГК-2» зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы России по Изобильненскому району Ставропольского края.

1 ноября 2011 года закончилась реорганизация Общества путем присоединения к нему Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»).

ОАО «ОГК-6» было учреждено распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 16 марта 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли. 17 марта 2005 года ОАО «ОГК-6» зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы России по Ленинскому району города Ростов-на-Дону.

Оптовые генерирующие компании создавались на базе крупных электростанций, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России». Выбор активов, входящих в ОАО «ОГК-2», осуществлялся в соответствии с принципами, которые являются общими для всех оптовых генерирующих компаний. Все ОГК созданы по экстерриториальному признаку: они объединяют станции, расположенные в разных регионах страны, что имеет целью исключить возможность монополии отдельной компании в конкретном регионе.

Общая электрическая установленная мощность станций объединенного ОАО «ОГК-2» составляет 17 857 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2» составляет 4 261 Гкал/ч.

В 2005 году были заключены договоры на передачу ОАО «ОГК-2» полномочий исполнительных органов ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1». С 29 сентября 2006 года ОАО-станции перестали существовать как самостоятельные юридические лица и вошли в состав ОАО «ОГК-2» в качестве филиалов. 1 июля 2008 года ОАО «ОГК-2» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-2 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК-2». В результате пакет акций ОАО «ОГК-2», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

В оплату уставного капитала ОАО «ОГК-6» ОАО РАО «ЕЭС России» как единственный учредитель внесло практически 100% пакеты акций четырех станций: ОАО «Новочеркасская ГРЭС», ОАО «КигРЭС», ОАО «Рязанская ГРЭС» и ОАО «КГРЭС 2», оставив в своей собственности по одной акции каждой из ГРЭС. В мае 2006 года в оплату дополнительных акций ОАО «ОГК-6» были внесены контрольные пакеты акций ОАО «ГРЭС-24» и ОАО «Череповецкая ГРЭС». После присоединения ОАО станций 29 сентября 2006 года ОАО «ОГК-6» стало единой операционной компанией. На базе бывших ОАО «Новочер-

касская ГРЭС», ОАО «КиГРЭС», ОАО «Рязанская ГРЭС», ОАО «КГРЭС-2», ОАО «Череповецкая ГРЭС» и ОАО «ГРЭС-24» были созданы филиалы ОАО «ОГК-6». 1 июля 2008 г. ОАО «ОГК-6» завершило реорганизацию, в результате которой выделенное из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-6 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК-6». В результате пакет акций ОАО «ОГК-6», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

Основными видами деятельности объединенной ОАО «ОГК-2» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельно-

сти ОАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Миссия компании:

«Надежное и эффективное производство и поставка электрической и тепловой энергии в целях удовлетворения потребностей населения, предприятий и организаций на территории России».

Общая электрическая установленная мощность станций объединенного ОАО «ОГК-2» составляет

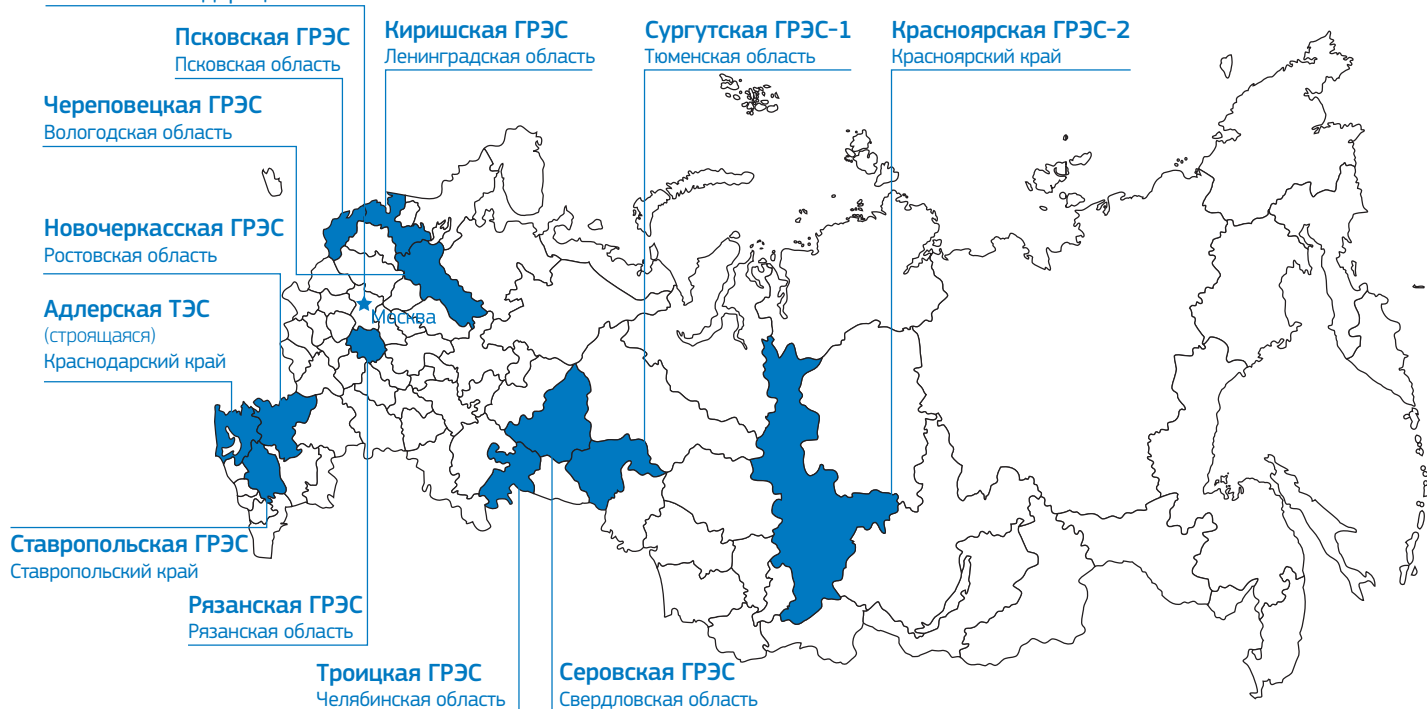
⚡ 17 857 МВт

Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2» составляет

🔥 4 261 Гкал/ч

ОГК-2

Российская Федерация

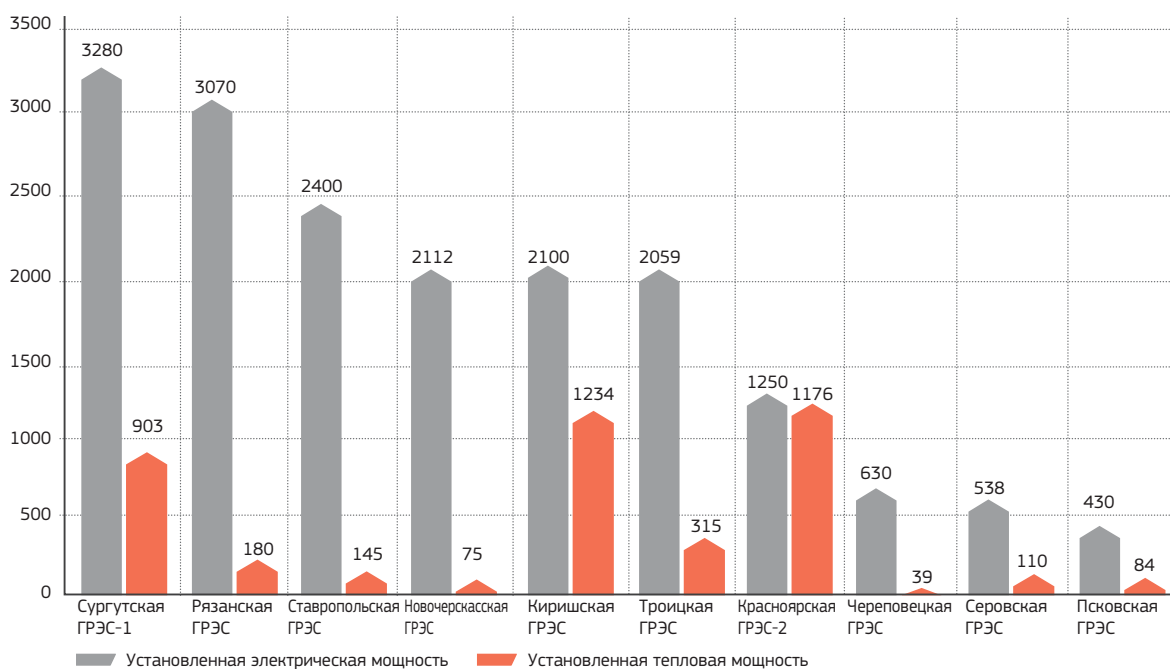


1.2. ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ*

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / растопочное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 280	903	ОЭС Урала	Газ / нет / газ
Рязанская ГРЭС	3 070	180	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Ставропольская ГРЭС	2 400	145	ОЭС Юга	Газ / мазут / газ, мазут
Новочеркасская ГРЭС	2 112	75	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 100	1 234	ОЭС Северо-запада	Газ / мазут / газ, мазут
Троицкая ГРЭС	2 059	315	ОЭС Урала	Уголь / нет / мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 250	1 176	ОЭС Сибири	Уголь / нет / мазут
Череповецкая ГРЭС	630	39	ОЭС Центра	Уголь / газ / газ, мазут
Серовская ГРЭС	538	110	ОЭС Урала	Уголь / газ / газ, мазут
Псковская ГРЭС	430	84	ОЭС Северо-запада	Газ / нет / газ
Всего:	17 857	4 261		

Также филиалом объединенного ОАО «ОГК-2» является Адлерская ТЭС, созданная 3 сентября 2010 года. Станция располагается в ОЭС Юга

(Краснодарский край, г. Сочи) и на данный момент находится на стадии строительства.



* Полная характеристика основного оборудования ОАО «ОГК-2» приведена в приложении 3.

СУРГУТСКАЯ ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в г. Сургут Тюменской области.

Сургутская ГРЭС-1 является одной из самых крупных электростанций по показателю установленной электрической мощности на территории Российской Федерации. Установленная мощность станции – 3 280 МВт.


В качестве основных видов топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо отсутствует; растопочное топливо – газ; аварийное топливо – газотурбинное топливо.

К главным конкурентам относятся Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ОГК-1») и Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «Э.ОН Россия»). Сургутская ГРЭС-2 по сравнению с конкурентами имеет наименьшие маневренные возможности, однако величина установленной мощности каждого энергоблока конкурентов в 4 раза превышает установленную мощность каждого энергоблока Сургутской ГРЭС-1.

Установленная электрическая мощность

 3 280 МВт

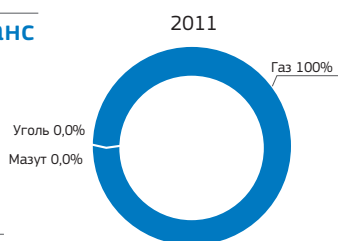
Установленная тепловая мощность

 903 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	23 768
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	24 659
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 467
КИУМ, %	82,9
УРУТ, гут/кВт·ч	324,9
Численность сотрудников, чел.	1 042

Топливный баланс

2011		
Уголь	Газ	Мазут
0,0	100,0	0,0



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
6 531, 724	-	-

РЯЗАНСКАЯ ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринск Рязанской области в 80 километрах к югу от г. Рязань и 285 км на юго-восток от г. Москва.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Установленная мощность станции – 3 070 МВт.

Основным топливом 1-й очереди (1 050 МВт) является: около 70% – бурый уголь Канско-Ачинского угольного бассейна, около 30% – бурый уголь Подмосковского угольного бассейна (марка 2БР). Резервное топливо проектом не предусмотрено; растопочное топливо – газ, мазут.

Основным топливом 2-й очереди (1 600 МВт) является природный газ. Резервное топливо – мазут; растопочное топливо – газ, мазут. Блоки 800 МВт Рязанской ГРЭС являются конкурентоспособными на оптовом рынке электроэнергии.

С 8 октября 2008 года в состав филиала Рязанская ГРЭС вошла ГРЭС-24 установленной мощностью 310 МВт. В рамках выполнения инвестиционной программы ОАО «ОГК-6» в 2010 году была завершена модернизация блока № 7 (ГРЭС-24) и произведена надстройка паросилового энергоблока в 310 МВт газовой турбиной (ГТУ – 110 МВт). С 1 июня 2010 года установленная мощность блока № 7 Рязанской ГРЭС составила 420 МВт. Основное топливо – газ, резервных видов топлива не предусмотрено.

К главным конкурентам относятся станции ОАО «Мосэнерго», ОАО «Квадра – генерирующая компания», ГРЭС-4 Каширская (ОАО «ОГК-1»), Костромская и Черепетская ГРЭС (ОАО «ОГК-3»), ГРЭС-5 Шатурская и Смоленская ГРЭС (ОАО «Э.ОН-Россия»), Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской, Смоленской АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и Волжской ГЭС (ОАО «РусГидро»), а также переток из ОЭС Средней Волги и Урала.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

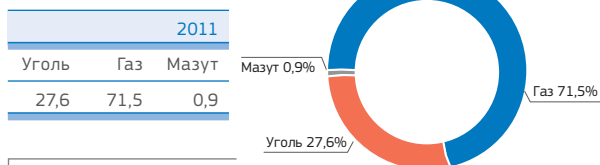
РЯЗАНСКАЯ ГРЭС

Установленная
электрическая мощность
⚡ 3 070 МВт

Установленная
тепловая мощность
🌊 180 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	9 517
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	10 278,6
Отпуск тепла, тыс. Гкал	231
КИУМ, %	35,4
УРУТ, гут/кВт·ч	345,8
Численность сотрудников, чел. (включая блок № 7)	1 434

Топливный баланс



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
1966,108	1648,602	19,261

СТАВРОПОЛЬСКАЯ ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края и является высокоманевренной станцией, играющей ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга.

В качестве преимуществ Ставропольской ГРЭС можно отметить наиболее оптимальные ТЭП, большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. Компания аттестовала 3 блока для рынка системных услуг, что позволяет станции участвовать в торговле системными услугами.

Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок электроэнергии в Грузию и в Азербайджан (транзитом через Грузию), а также поддержание перетоков в системообразующей электрической сети ОЭС Юга на допустимых уровнях.

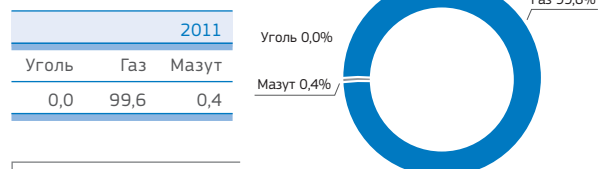
Основным конкурентом станции является Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»).

Установленная
электрическая мощность
⚡ 2 400 МВт

Установленная
тепловая мощность
🌊 145 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	11 379
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	11 702
Отпуск тепла, тыс. Гкал	73
КИУМ, %	54,1
УРУТ, гут/кВт·ч	329,8
Численность сотрудников, чел.	885

Топливный баланс



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
3138,038	-	10,475

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в поселке Донской Ростовской области в 53 км на юго-восток от г. Ростов-на-Дону. Установленная мощность станции 2 112 МВт.

В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь марки АШ ростовского угольного бассейна (ш. Алмазная, им. Чиха, ш. Садкинская, Гуковуголь, ш. Шерловская-Наклонная), кузнецкий уголь (разрезы Калтанский, Краснобродский) и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

Станция расположена в ОЭС Юга, главными конкурентами являются газовая Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5») и Волгодонская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»). Пиковое регулирование осуществляется Цимлянкой ГЭС (ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8»).

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Установленная электрическая мощность

2 112 МВт

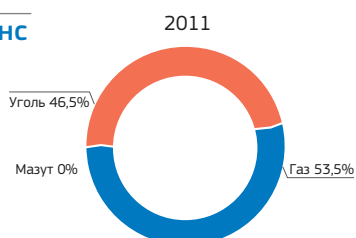
Установленная тепловая мощность

75 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	10 914
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	11 140
Отпуск тепла, тыс. Гкал	85
КИУМ, %	59,0
УРУТ, гут/кВт·ч	363,7
Численность сотрудников, чел.	1 318

Топливный баланс

2011		
Уголь	Газ	Мазут
46,5	53,5	0,0



Расход топлива

Газ, млн м³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
1740,745	2607,692	0,0

КИРИШСКАЯ ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши в 150 км на юго-восток от г. Санкт-Петербург. Установленная мощность станции 2 100 МВт.

Проектным видом топлива при строительстве станции являлся мазут. Впоследствии энергоблоки № 1 – 6 конденсационной части станции и котлы К1Т-6Т теплофикационной части и 2 водогрейных котла были переведены на сжигание природного газа. В настоящее время в качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо – мазут. Растопочное топливо – газ, мазут.

Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада, генерирующую мощность которой также составляют Ленинградская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»), Псковская ГРЭС (ОАО «ОГК-2»), ГЭС и ТЭЦ ОАО «ТГК-1», Северо-западная ТЭЦ (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). К регулирующим источникам центральной части ОЭС можно отнести, кроме Киришской ГРЭС, только около 400 МВт ГЭС ОАО «ТГК-1», конденсационную выработку ТЭЦ 22 (Южной) и ТЭЦ 21 (Северной), а также обратимые перетоки из Карелэнерго (на напряжении 330 кВ) и ОЭС Центра. Совокупная регулирующая мощность данных источников в зимний период меньше мощности Киришской ГРЭС и не удовлетворяет потребностям центральной части ОЭС в регулировании, в связи с чем станция является главным регулятором частоты и мощности в системе. Работающие на частичной загрузке блоки Киришской ГРЭС – основной источник энергии для балансирующего рынка в регионе. Системный оператор задает достаточно высокую нагрузку станции, используя ее в качестве регулятора и для обеспечения надежности системы.

У Киришской ГРЭС существуют ограничения мощности:

Ограничение мощности КиГРЭС по месяцам 2011 года, МВт

	Всего	Сезонные: недостаток нагрузок турбин типа «Р»
январь	44	44
февраль	45,9	45,9
март	47,5	47,5
апрель	50,2	50,2
май	56	56
июнь	55,8	55,8

КИРИШСКАЯ ГРЭС

Ограничение мощности КиГРЭС по месяцам 2011 года, МВт

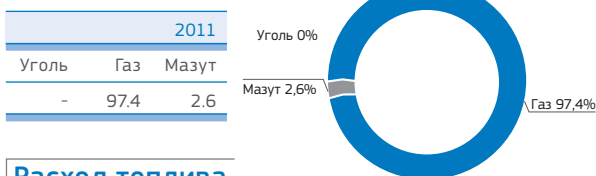
	Всего:	Сезонные: недостаток нагрузок турбин типа «Р»
июль	56	56
август	57,2	57,2
сентябрь	55,5	55,5
октябрь	55,5	55,5
ноябрь	40	40
декабрь	40	40

Киришская ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности 50 489 МВт – ограничение тепловых нагрузок турбин типа Р.

Установленная электрическая мощность **2 100 МВт**
 Установленная тепловая мощность **1 234 Гкал/ч**

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч	5 640
Продажа электроэнергии, млн кВт.ч.	7 047
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 604
КИУМ, %	30,7
УРУТ, гут/кВт.ч	340,1
Численность сотрудников, чел.	902

Топливный баланс



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
1841,055	-	39,979

ТРОИЦКАЯ ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицк-5 Челябинской области, в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург – Челябинск – Магнитогорск, а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан.

За счет низкой топливной составляющей имеет высокую востребованность на ОРЭ, что, учитывая высокие темпы роста цен на газ и уголь, сохранится в перспективе.

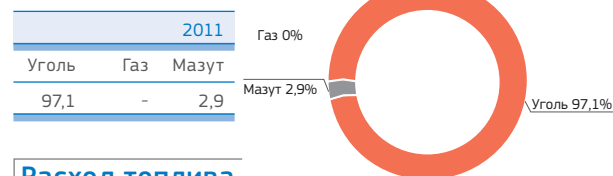
В качестве основного вида топлива на электростанции используется Экибастузский уголь разрезов «Экибастузский», «Богатырь» марки КСН 0-300. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

В качестве основного конкурента можно отметить Южно-Уральскую ГРЭС (ОАО «ОГК-3»). Конкурентами также являются мощные тепловые электростанции, расположенные в Европейской части России и на Урале.

Установленная электрическая мощность **2 059 МВт**
 Установленная тепловая мощность **315 Гкал/ч**

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч	4 263
Продажа электроэнергии, млн кВт.ч.	4 699
Отпуск тепла, тыс. Гкал	501
КИУМ, %	23,6
УРУТ, гут/кВт.ч	458,3
Численность сотрудников, чел.	1 535

Топливный баланс



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
-	3101,588	38,38

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорск в 167 км на восток от г. Красноярск. Установленная мощность станции 1 250 МВт.

Основным топливом является бурый уголь Ирша-Бородинского разреза Канско-Ачинского угольного бассейна марки ЗБР. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

В конкурентном окружении присутствуют ГЭС Ангаро-Енисейского Каскада (регулирующая и базовая нагрузка), эффективная тепловая генерация Назаровской ГРЭС (блок 500 МВт) (ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), Березовской ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»), станции ОАО «Кузбассэнерго». Загрузка станции во многом зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температура воздуха.

Ограничение мощности КГРЭС-2 по месяцам 2011 года, МВт

	гр. 150–160 МВт	гр. 135 МВт	Станция
январь	4,0	0	4,0
февраль	4,0	0	4,0
март	17,4	0	17,4
апрель	17,4	15,0	32,4
май	0,6	15,0	15,6
июнь	0,5	30,3	30,8
июль	0,4	30,3	30,7
август	0,4	30,3	30,7
сентябрь	0,4	15,0	15,4
октябрь	4,1	15,0	19,1
ноябрь	4,0	0	4,0
декабрь	4,0	0	4,0

Ограничения носят сезонный характер и зависят от отпуска тепловой энергии потребителям. Причиной ограничения электрической мощности является недостаток тепловых нагрузок турбин типа ПТ стационарный номер № 9, 10 и отпуск тепла из нерегулируемых отборов по гр. 150–160 МВт.

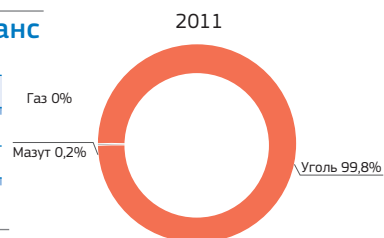
Установленная электрическая мощность
⚡ 1 250 МВт

Установленная тепловая мощность
🔥 1 176 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	5 896
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	6 403
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 089
КИУМ, %	53,8
УРУТ, гут/кВт·ч	393,4
Численность сотрудников, чел.	1 024

Топливный баланс

2011			
Уголь	Газ	Мазут	
99,8	-	0,2	Уголь 99,8% Мазут 0,2% Газ 0%



Расход топлива

Газ, млн м³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
-	4104,550	3,991

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в поселке Кадуй Вологодской области в 50 км на запад от г. Череповец. Установленная мощность станции 630 МВт.

В качестве основных видов топлива на электростанции используются каменный уголь марок ДСШ и ДМСШ: хакасский (разрез Степной, Черногорская угольная компания, Хакасразрез-уголь, Восточно-Бейский), интинский (Интауголь) и кузнецкий (разрезы Евтинский, Задубровский) и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

Конкурентами Череповецкой ГРЭС являются станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно Костромская ГРЭС (ОАО «ОГК-3») и Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5») (маневренная генерация), а также Калининская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») (ЛЭП 750 кВ, базовый график). Конкурентным преимуществом Череповецкой ГРЭС является возможность использования как угля, так и газа для производства электрической энергии.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

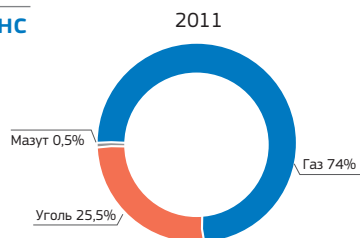
Установленная электрическая мощность
⚡ **630 МВт**

Установленная тепловая мощность
🌊 **39 Гкал/ч**

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч.	3 184
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч.	3 325
Отпуск тепла, тыс. Гкал	110
КИУМ, %	57,7
УРУТ, гут/кВт·ч	370,2
Численность сотрудников, чел.	560

Топливный баланс

2011		
Уголь	Газ	Мазут
25,5	74,0	0,5



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
725,353	504,974	3,702

СЕРОВСКАЯ ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г. Серов Свердловской области, в Серово-Богословском узле, в котором присутствуют производства стали, алюминия и ферросплавов.

Электростанция является единственной крупной электростанцией в узле, что позволяет получать у Системного оператора признак «Системного генератора».

Может использовать в качестве топлива газ, уголь либо смесь газа и угля. В перспективе – снижение доли газа в топливном балансе электростанции, что позволит увеличить эффективность работы на ОРЭ.

В конкурентном окружении находится Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»).

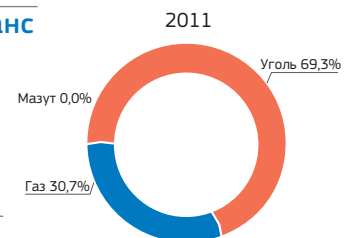
Установленная электрическая мощность
⚡ **538 МВт**

Установленная тепловая мощность
🌊 **110 Гкал/ч**

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч.	3 302
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч.	3 515
Отпуск тепла, тыс. Гкал	95
КИУМ, %	70,1
УРУТ, гут/кВт·ч	463,5
Численность сотрудников, чел.	570

Топливный баланс

2011		
Уголь	Газ	Мазут
69,3	30,7	0,0



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
385,636	1730,467	0,0

ПСКОВСКАЯ ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в поселке Дедовичи Псковской области.

Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок в энергосистемы Белоруссии и стран Балтии в силу расположения Псковской ГРЭС в электрической сети, обеспечивающей параллельную работу энергосистем указанных стран с ЕЭС России.

В соответствии с перечисленными факторами Псковская ГРЭС имеет жесткую зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и Белоруссии.

Основным топливом является газ. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – газ, мазут. Оба блока Псковской ГРЭС участвуют в рынке системных услуг в части нормирования первичного регулирования частоты.

Конкурентом станции является Северо-Западная ТЭЦ (ОАО «Интер РАО ЕЭС»).

Установленная электрическая мощность

 430 МВт

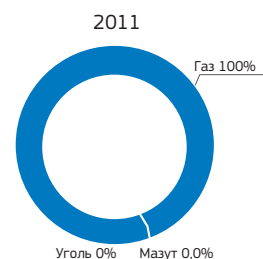
Установленная тепловая мощность

 84 Гкал/ч

	2011
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 933
Продажа электроэнергии, млн кВт·ч	2 054
Отпуск тепла, тыс. Гкал	77
КИУМ, %	51,3
УРУТ, гут/кВт·ч	332,0
Численность сотрудников, чел.	394

Топливный баланс

2011		
Уголь	Газ	Мазут
-	100,0	0,0



Расход топлива

Газ, млн м ³	Уголь, тыс. тонн	Мазут, тыс. тонн
538,119	-	0,002

1.3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2011 ГОДА

13 ЯНВАРЯ

Модернизированный энергоблок № 9 Красноярской ГРЭС-2 введен в эксплуатацию после выполнения комплекса работ по его модернизации. Одной из особенностей проведенных работ стала модернизация двух роторов турбины (весом 15 и 30 тонн) с их демонтажом и транспортировкой на автомобильных платформах на специализированное предприятие в г. Екатеринбург.

Также на 9-м энергоблоке установлена современная электрогидравлическая система регулирования турбин. Новая система с микропроцессорным управлением повышает эффективность и экономичность функционирования энергоблока, в частности, благодаря улучшению точности и плавности достижения и обеспечения задаваемых параметров по электрической и тепловой нагрузке.

Троицкая ГРЭС получила разрешение Администрации города Троицка Челябинской области на строительство новых энерго мощностей (строительство пылеугольного энергоблока мощностью 660 МВт).

17 ЯНВАРЯ

Советы директоров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» утвердили дивидендную политику, определяющую принципы распределения прибыли Обществ, согласно которой на выплату дивидендов может быть направлено от 5% до 35% чистой прибыли при условии, что резервный фонд сформирован полностью в соответствии с Уставом (5% уставного капитала).

30 МАРТА

Совет директоров ОАО «ОГК-2» на своем заседании переизбрал Алексея Митюшова Генеральным

директором ОАО «ОГК-2» с 1 апреля 2011 года.

21 АПРЕЛЯ

ОАО «ОГК-6» выплатило купонный доход по восьмому купону облигаций ОАО «ОГК-6» в размере 37,65 рублей на одну облигацию по ставке 7,25% годовых. Общий размер выплаты по восьмому купону составил 55,4 млн рублей

10 ИЮНЯ

ОАО «ОГК-6» заключило договор генерального подряда на строительство нового энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС мощностью 330 МВт на основе технологии циркулирующего кипящего слоя с ООО «Производственная фирма «ВИС». Проект реализуется в рамках инвестиционной программы компании и включен в систему Договоров о предоставлении мощности (ДПМ).

Планируемая дата окончания работ – 30 ноября 2014 года.

16 ИЮНЯ

Завершен монтаж подводящего газопровода высокого давления для топливообеспечения ПГУ-800 Киришская ГРЭС.

21 ИЮНЯ

На годовых общих собраниях акционеров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» утверждена реорганизация ОАО «ОГК-6» в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2». В результате реорганизации все права и обязательства ОАО «ОГК-6» перейдут к ОАО «ОГК-2», а ОАО «ОГК-6» прекратит свое существование.

Акционеры утвердили порядок конвертации акций ОАО «ОГК-6» в акции ОАО «ОГК-2» дополнительного выпуска с коэффициентом конвертации 1,2141.

Также на ГОСА были рассмотрены и утверждены годовые отчеты Обществ за 2010 год, годовые бухгалтерские отчетности, включая отчеты о прибылях и убытках, а также распределение прибылей и убытков по результатам прошедшего финансового года.

Годовые общие собрания акционеров избрали новые составы Советов директоров, новые составы Ревизионных комиссий, утвердили аудитором ОГК-6 и ОГК-2 ЗАО «КПМГ».

Собрания акционеров приняли решения выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОГК-6 за 2010 год в размере 0,00439874 рубля на акцию и по обыкновенным акциям ОГК-2 за 2010 год в размере 0,0048759 рубля на акцию.

17 АВГУСТА

Получено положительное заключение государственной экспертизы на проектную документацию инвестиционного проекта по строительству энергоблока № 4 (ПГУ-420) на Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии.

Проект включен в Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ).

Планируемый срок завершения проекта – 4 кв. 2014 г.

18 АВГУСТА

ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» приступили к оплате акций, выкупаемых в связи с реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Цена выкупа 1 акции была определена Советом директоров.

Цена выкупа составила 1,4 рубля за акцию ОАО «ОГК-6» и 1,72 рубля за акцию ОАО «ОГК-2».

4 СЕНТЯБРЯ

К выкупу было предъявлено 11 495 413 667 акций ОАО «ОГК-6» на общую сумму 16 093 579 133 рублей, что составило более 10% стоимости чистых активов. Поскольку количество предъявленных акций превысило количество акций, которое может быть выкуплено Обществом, выкуп был произведен пропорционально заявленным требованиям.

Общая сумма средств, направленных ОАО «ОГК-6» на выкуп акций, составила 4 235 816 320 рублей 40 копеек (10% от стоимости чистых активов Общества – в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»).

Таким образом, количество выкупленных ценных бумаг ОАО «ОГК-6» составило 3 025 583 086 штук. Соответственно, у каждого акционера ОГК-6, надлежащим образом оформившего требование, было выкуплено примерно 26,32% от количества предъявленных к выкупу акций.

К выкупу было предъявлено 11 637 430 084 акций ОАО «ОГК 2» на общую сумму 20 016 379 744 рубля 48 копеек, что составило более 10% стоимости чистых активов.

Поскольку количество предъявленных акций превысило количество акций, которое может быть выкуплено Обществом, выкуп был произведен пропорционально заявленным требованиям.

Общая сумма средств, направленных ОАО «ОГК-2» на выкуп акций, составила 4 045 326 870 рублей 44 копейки (10% от стоимости чистых активов Общества – в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»).

Таким образом, количество выкупленных ценных бумаг составило 2 351 934 227 штук. Соответственно, у каждого акционера, надлежащим образом оформившего требование, было выкуплено 20,21% от количества предъявленных к выкупу акций.

20 ОКТЯБРЯ

ОАО «ОГК-6» выплатило 55,4 млн рублей в счет погашения девятого купона облигаций первой серии. Размер дохода по девятому купону на одну ценную бумагу составил 36,15 рубля исходя из ставки купона 7,25% годовых.

1 НОЯБРЯ

Завершены корпоративные процедуры по реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6». ОАО «ОГК-6» как юридическое лицо прекратило свое существование. Соответствующая запись о реорганизации ОАО «ОГК-2» и о прекращении деятельности ОАО «ОГК-6» внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2011 года.

1 ноября 2011 года состоялось размещение дополнительного выпуска акций и размещение облигаций ОАО «ОГК-2» путем конвертации в них ценных бумаг ОАО «ОГК-6». Акционеры ОАО «ОГК-6» получили 1 акцию ОАО «ОГК-2» в соответствии с коэффициентом конвертации 1,2141.

1 ДЕКАБРЯ

Федеральная служба по финансовым рынкам приняла решение зарегистрировать Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-2», размещенных посредством конвертации в них обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-6», реорганизуемого в форме присоединения к ОАО «ОГК-2», государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-02-65105-D-004D от 25.08.2011.

7 ДЕКАБРЯ

Федеральная служба по финансовым рынкам приняла решение зарегистрировать Отчет об итогах выпуска облигаций ОАО «ОГК-2», размещенных посредством конвертации в них облигаций присоединенного ОАО «ОГК-6», государственный регистрационный номер 4-02-65105-D от 25.08.2011.

16 ДЕКАБРЯ

Зарегистрированы изменения в Устав ОАО «ОГК-2».

В частности, установлено, что количество обыкновенных именных бездокументарных акций в Уставном капитале Общества составляет 59 327 926 960 штук, или 21 518 239 108,392 рубля.

22 ДЕКАБРЯ

Дополнительный выпуск акций ОАО «ОГК-2», в которые в ходе реорганизации компаний были конвертированы акции ОАО «ОГК-6», включен в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ» и допущен к торгам с 22 декабря. В выпуске числится 26 593 358 578 штук обыкновенных именных бездокументарных акций.

1.4. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ И СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Политика Общества в области управления рисками

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, обеспечивающий повышение качества корпоративного управления, стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Общества.

В целях осуществления единой политики по управлению рисками Общества осуществляется поэтапное внедрение комплексной системы управления рисками (КСУР).

1. Первый этап внедрения КСУР характеризовался созданием корпоративного механизма оптимизации рисков посредством страхового аутсорсинга (передача определенных рисков страховым компаниям за определенное вознаграждение).

Это позволило обеспечить оптимальную в заданных условиях защищенность и устойчивость Общества от внешних и внутренних рисков, сопутствующих основной деятельности Общества.

В настоящее время управление рисками на данном этапе осуществляется по следующим направлениям:

1.1. В рамках управления имущественными и социальными рисками, сопутствующими производственно-хозяйственной деятельности, осуществляется разработка (ежегодно) и реализация программ страховой защиты по всем видам рисков, принимаемым страховыми компаниями на страхование. На постоянной основе проводится работа по улучшению показателя «качество/стоимость» программ страховой защиты.

1.2 В рамках управления социальными рисками осуществляется разработка и реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения и личного страхования сотрудников Общества. Данные программы позволяют повысить уровень социальной защиты и мотивации работников Общества, а также совершенствуют механизм привлечения и удержания высококвалифицированных кадров.

1.3. В рамках управления рисками в ходе реализации крупных инвестиционных проектов осуществляется разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков, что позволило обеспечить достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом; минимизировать объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов; повысить инвестиционную привлекательность Общества.

2. В рамках формирования комплексной системы управления рисками проводится работа по разработке принципов, предусматривающих единый комплексный подход при управлении рисками Общества.

Развивающиеся рынки, в частности рынок Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций

с учетом существующих рисков. На практике осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий.

В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств, а также на цену акций Эмитента.

Вместе с тем положения данного раздела не заменяют собственного анализа рисков инвестирования со стороны приобретателей ценных бумаг. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое состояние Эмитента. Эмитент не может гарантировать, что указываемые факторы риска являются полными и исчерпывающими для принятия решения о приобретении ценных бумаг.

Ниже кратко изложены некоторые основные риски, однако приведенный перечень не является исчерпывающим.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии и мощности.

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей

динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Наиболее значимыми событиями, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпаний, в том числе Общества, являются:

- изменения в государственном регулировании электроэнергетической отрасли;
- создание конкурентного рынка электроэнергии;
- реализация инвестиционных программ энергокомпаний.

Учитывая, что Общество не осуществляет свою деятельность на внешних рынках, ниже приводится описание возможных изменений в отрасли, а также предполагаемых действий Общества в случае таких изменений, только на внутреннем рынке.

Рыночные риски

Наиболее значимыми событиями, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпаний, в том числе Общества, являются:

- падение спроса на электроэнергию в результате спада производства, вызванного экономическим кризисом;
- падение цен на электроэнергию на нерегулируемом сегменте рынка;
- конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии в условиях либерализованного рынка в отчетный период, в том числе применение инновационных технологий конкурентами;

- усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ всеми энергокомпаниями;
- установление государством тарифов на электро- и теплоэнергию ниже экономически обоснованного уровня;
- рост неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию;
- риски, связанные с погодными факторами, увеличением сезонной водности;
- изменение правил оптового рынка электроэнергии и мощности.

Действия Общества для снижения данных рисков:

- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;

Риски роста цен на энергоносители, материалы и оборудование

Основная деятельность компании в большой степени зависит от поставщиков газа и угля, а также ремонтных услуг, значительный рост цен на которые может существенно ухудшить финансово-экономические показатели Компании.

Действия Общества для снижения влияния данного фактора:

- оперативные меры по оптимизации структуры топливного баланса;
- повышение операционной эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;

- заключение среднесрочных договоров с поставщиками по стабильным, ценам, принятым в расчет при формировании бизнес-плана;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- проведение тендеров по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг;
- повышение эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

Риски при реализации инвестиционных проектов

Реализация инвестиционных проектов сопряжена с целым рядом рисков, которые можно обобщить следующим образом:

- невозможность привлечения необходимых для реализации инвестиционной программы дополнительных средств в полном объеме;
- перенос сроков реализации проектов вследствие изменения технических решений по проектам и неспособности подрядчиков завершить проекты в планируемые сроки, что может привести к санкциям против Компании в условиях конкурентного рынка мощности (КОМ), а также в рамках договора о предоставлении мощности;
- незапланированное увеличение расходов в ходе реализации инвестиционной программы, что может повлечь ухудшение утвержденных параметров инвестиционного проекта.

Действия Общества для снижения данных рисков:

- поиск и анализ источников привлечения средств на дальнейшую реализацию инвестиционной программы;

- совершенствование процедур контроля за выполнением и организацией работ всеми участниками реализации проекта;
- установление в условиях контрактов с поставщиками и подрядчиками жестких штрафных санкций за несвоевременное выполнение как всех работ в целом, так и отдельных этапов, от которых зависит срок реализации проекта;
- тщательная проработка технических решений реализации проектов на стадии проектирования.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

К данной группе рисков Общества относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне зоны влияния Общества.

В 2011 году Служба кредитных рейтингов Standard & Poor's подтвердила суверенные кредитные рейтинги Российской Федерации: долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в иностранной валюте – «BBB/A-3», долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в национальной валюте – «BBB+/A-2», прогноз – «Стабильный».

Рейтинг России по национальной шкале подтвержден на уровне «ruAAA». Оценка риска перевода и конвертации валюты для российских несuverенных заемщиков остается на уровне «BBB».

Подтверждение рейтингов отражает тот факт, что объем активов расширенного правительства Российской Федерации немного превышает объем обязательств вследствие бюджетного профицита в прошлые периоды и умеренного текущего дефицита, а также позицию страны в целом как внешнего нетто-кредитора.

Поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Падение цены природного газа и нефти на мировых сырьевых рынках может замедлить или остановить развитие российской экономики. Данный фактор может оказать неблагоприятное воздействие на экономическую и социальную ситуацию в России, что может отрицательно сказаться на деятельности Общества, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ Общества к капиталу и снизить платежеспособность потребителей продукции Общества.

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе с применением военной силы. Также Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Общества, вырабатывающие тепловую и электрическую энергию.

Серьезный ущерб деятельности российских компаний, в том числе Общества, могут нанести акты терроризма, которые также могут негативным образом отразиться на стоимости ценных бумаг Общества.

Плохое состояние инфраструктуры в России и дальнейшее ее ухудшение может вызвать перебои с перевозкой товаров и материалов, увеличить затраты на ведение хозяйственной деятельности и нарушить ее осуществление, что в каждом случае может причинить вред экономике, оказать существенное неблагопри-

ятное воздействие на деятельность Общества его выручку, финансовое положение, результаты, а также на стоимость его акций.

Действия Общества для снижения влияния данной группы рисков:

- непрерывный мониторинг ситуации в регионах расположения электростанций Общества, при необходимости внесение изменений в инвестиционную программу в пользу регионов с более благоприятной экономической ситуацией;
- взаимодействие с государственными и иными органами власти в целях преодоления негативных изменений ситуации в России и регионах.

Политико-экономические риски

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и ее интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Риски, связанные с процессом глобализации

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся усиление роли ВТО, международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально-интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрастать рыночные риски Эмитента.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

В силу неопределенности развития событий на мировых сырьевых рынках и рынках капитала оценить эффективность предпринимаемых Банком России мер и их влияния на деятельность Эмитента в настоящее время представляется затруднительным.

Риск мирового финансового кризиса

В 2007 – 2009 гг. наблюдался мировой финансовый кризис, который характеризовался общим понижением уровня ликвидности, характерным

для сложившейся рыночной ситуации, что оказывало влияние на платежеспособность контрагентов Эмитента и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Эмитентом. В таких условиях Эмитентом предпринимались необходимые меры по обеспечению устойчивого развития его деятельности. Однако не стоит исключать возможности возникновения второй волны кризиса.

Риски, связанные с привлечением Эмитентом денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций

В настоящее время в обращении на российском рынке находится один выпуск рублевых облигаций Эмитента, размещенных в апреле 2007 года, со сроком погашения в апреле 2012 года.

Рублевые облигационные займы Эмитента, обращающиеся на российском рынке, имеют фиксированную ставку по купонам. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Общества на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов, для финансирования которых необходимо привлечение заемных средств. В то же время Обществу требуется привлечение заемных средств на текущие цели

вследствие разрывов между поставкой электроэнергии и ее оплатой контрагентами. Общество подвержено риску изменения процентных ставок по финансовым обязательствам. Рост процентных ставок может привести к удорожанию для Общества средств для финансирования инвестиционной программы и производственно-хозяйственной деятельности.

Действия Общества для снижения влияния данного фактора:

- привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитов при условии обеспечения оптимальных структуры и стоимости кредитного портфеля;
- размещение облигаций при благоприятной рыночной конъюнктуре.

Инфляционный риск

Уровень инфляции напрямую зависит от экономической ситуации в стране. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок.

По данным Федеральной службы государственной статистики, уровень инфляции в 2003 году составил 12%, в 2004 году – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%, в 2009 году – 8,8%, в 2010 году – 8,8%, в 2011 году – 6,11%.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения це-

ны на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т. п.;

- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции существенно влияет на финансовые результаты деятельности Общества. Он может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы и товарно-материальные ценности) и, как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для предприятия.

Для уменьшения влияния риска, вызванного инфляцией, на деятельность Общества предполагается:

- работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;
- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.

Риск изменения валютного курса

В настоящее время в рамках осуществления производственно-хозяйственной деятельности у Общества практически отсутствуют контракты, выраженные в иностранной валюте. Общество не планирует заключать контракты, выраженные в иностранной валюте, при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности. Вместе с тем некоторые сделки, связанные с приобретением, могут быть выражены в иностранной валюте. По состоянию на

31.12.2011 у компании имелось 2 крупных валютных контракта, по которым оплата планируется в размере 21,42 млн евро, в том числе 11,75 млн евро, отраженных в составе долгосрочной кредиторской задолженности.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Риски отзыва лицензии

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы). Для осуществления Обществом лицензируемой деятельности по окончании срока действия лицензий необходимо в порядке, установленном законодательством РФ, провести процедуру получения лицензий на новый срок. Неполучение в срок новых лицензий возможно при нарушении Обществом требований нормативных документов, в настоящий момент эти риски сведены к минимуму. Однако невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Общества.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а так-

же процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

Вопросы, касающиеся уплаты конкретных налогов, установлены частью второй НК РФ, которая также подвергается регулярным изменениям и дополнениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в НК РФ в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки. Так, с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%.

Вместе с тем в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ с изменениями, вступившими в силу в 2011 году, ставка по страховым взносам снизилась с 34% до 30%.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то что Эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Эмитенту налоговых претензий.

Эмитент, как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меня-

ющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости прибегает к защите своих позиций в судах.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Риски, связанные с охраной окружающей среды

Производственная деятельность Компании сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков Компания постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах своей деятельности, реализует мероприятия по охране окружающей среды и снижению степени воздействия на окружающую среду.

В своих финансовых планах Компания формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Производственные и эксплуатационные риски

Производственные риски связаны со всеми видами технологических нарушений и аварий по ряду следующих причин:

- ошибочные действия оперативного персонала;
- природно-климатические факторы;

- экономический и физический износ основных фондов;

- внешние воздействия непредвиденного характера.

Эксплуатационные риски связаны с такими факторами, как запрет эксплуатации оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований со стороны надзорных органов.

В целях снижения данных рисков Общество проводит программные мероприятия стратегического характера, такие как модернизация существующих генерирующих активов и оснащение существующего машинного парка современным оборудованием, реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых мощностей на площадках существующих электростанций.

В рамках текущей деятельности **Общество предпринимает следующие действия для снижения данных рисков:**

- коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств, страхование персонала от несчастных случаев и болезней;

- специальная подготовка персонала с использованием тренажеров;

- проведение мероприятий по повышению «живучести» станций при системных авариях;

- контроль и повышение уровня техники безопасности и производственной дисциплины;

- повышение уровня пожарной безопасности на объектах производства.

Судебные риски

Риски ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ

ОАО «ОГК-2» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется в основном в форме поручительства по обязательствам третьих лиц. Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами, в том числе дочерними обществами, связанных с возможной ответственностью Общества, незначителен. Влияние указанного риска на деятельность Общества оценивается последним как незначительное.

Риски потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции

Общество не имеет потребителей, на долю которых приходится не менее 10% от общей выручки от продажи продукции.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества, свойственные исключительно ему:

Иные, свойственные исключительно Обществу, риски, связанные с его деятельностью, Обществу не известны.



Больше тепла,

больше теплых чувств и эмоций, согревающих
всех окружающих нас людей, всех, кто нам ценен
и дорог



Обзор финансово- экономических результатов

2.1. Выручка

2.2. Себестоимость

2.3. Прочие доходы и расходы

2.4. Прибыль

2.5. Структура баланса

2. ОБЗОР ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ¹

Выручка ОАО «ОГК-2» за 2011 год выросла на 17% по сравнению с 2010 годом до **61 387 184 тыс. руб.**, при этом себестоимость увеличилась на 20% до **55 213 029 тыс. руб.**

Прибыль от продаж Общества сократилась на 14% до **4 916 755 тыс. рублей**. Чистая прибыль в отчетном периоде сократилась на 64%, составив **1 138 101 тыс. руб.**

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ОГК-2» за 2010–2011 гг., в тыс. руб.

Наименование показателя	2010	2011	Изм., %
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52 423 623	61 387 184	17
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(45 831 991)	(55 213 029)	20
Валовая прибыль	6 591 632	6 174 155	-6
Коммерческие расходы	–	–	0
Управленческие расходы	(868 920)	(1 257 400)	45
Прибыль (убыток) от продаж	5 722 712	4 916 755	-14
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	335 851	25 620	-92
Проценты к уплате	(534 968)	(770 968)	44
Прочие доходы	2 107 941	1 100 421	-48
Прочие расходы	(3 367 711)	(3 406 053)	1
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 263 825	1 865 775	-56
Отложенные налоговые активы	9 659	72 951	655
Отложенные налоговые обязательства	56 722	(761 020)	-1442
Текущий налог на прибыль	(1 146 726)	(819 197)	-29
Налог на прибыль прошлых лет	(3 466)	779 746	-22597
Прочие расходы из прибыли	(18)	(154)	756
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 179 996	1 138 101	-64

¹ В настоящем разделе анализ финансово-экономических результатов приведен в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

Выручка ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года составила **43 389 363 тыс. руб.** и снизилась по сравнению с 2010 годом на 16%, при этом себестоимость за 10 месяцев 2011 года составила **40 279 776 тыс. руб.** и снизилась на 12% относительно уровня 2010 года. Прибыль от продаж Общества сократилась на 77% до **822 953 тыс. рублей.** Чистый убы-

ток по итогам деятельности ОАО «ОГК-6» за январь – октябрь 2011 года составил **293 133 тыс. руб.**

Приведение фактических данных за 10 месяцев 2011 года обусловлено реорганизацией ОАО «ОГК-6» путем присоединения его к ОАО «ОГК-2» с 01.11.2011 года.

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ОГК-6» за 2010–2011 гг., в тыс. руб.

Наименование показателя	2010	10 месяцев 2011	Изм., %
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51 473 363	43 389 363	-16
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(45 563 205)	(40 279 776)	-12
Валовая прибыль	5 910 159	3 109 587	-47
Коммерческие расходы	(55 824)	(47 874)	-14
Управленческие расходы	(2 299 707)	(2 238 759)	-3
Прибыль (убыток) от продаж	3 554 628	822 953	-77
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	107 336	18 519	-83
Проценты к уплате	(441 930)	(765 773)	73
Прочие доходы	1 229 456	325 276	-74
Прочие расходы	(820 656)	(1 340 684)	63
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 628 834	(939 710)	-126
Отложенные налоговые активы	6 152	1 984	-68
Отложенные налоговые обязательства	(114 316)	(186 850)	63
Текущий налог на прибыль	(594 034)	964 643	-262
Налог на прибыль прошлых лет			0
Прочие расходы из прибыли	(86 194)	(133 199)	55
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2 840 442	(293 133)	-110

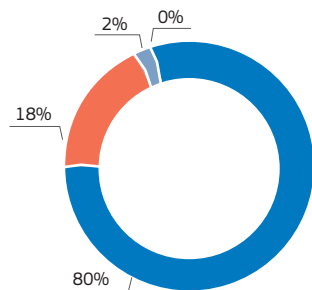
2.1. ВЫРУЧКА

В структуре выручки доминируют доходы от продажи электроэнергии (78% по ОАО «ОГК-2» и 71% по ОАО «ОГК-6»)

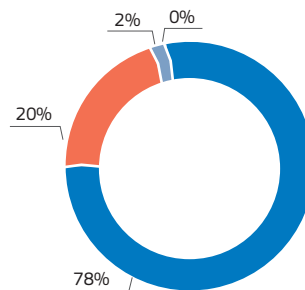
и мощности (20% по ОАО «ОГК-2» и 24% по ОАО «ОГК-6»). Продажа тепла составляет 2% от выручки ОАО «ОГК-2» и 4% от ОАО «ОГК-6»².

Структура выручки ОАО «ОГК-2» в 2010–2011 гг.

Структура выручки 2010 г.



Структура выручки 2011 г.



■ Реализация электроэнергии
 ■ Реализация мощности
 ■ Реализация тепловой энергии
 ■ Прочие доходы от текущей деятельности

Структура выручки ОАО «ОГК-2» за 2010–2011 гг., тыс. руб.

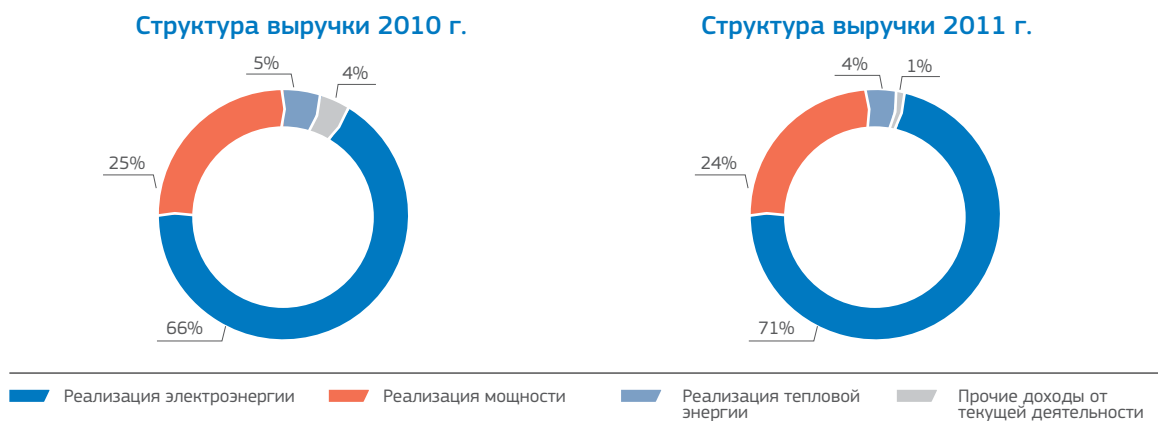
	2010 г.	Доля в выручке, %	2011 г.	Доля в выручке, %	Изм., %
Выручка	52 423 623	100	61 387 184	100	17
Реализация электроэнергии	42 110 906	80	47 318 912	77	12
Реализация мощности	9 365 180	18	12 520 608	20	34
Реализация тепловой энергии	868 872	2	1 318 391	2	52
Прочие доходы от текущей деятельности	78 664	0	229 272	0	191

Основными факторами роста выручки Компании в 2011 году стали:

- присоединение новых станций с 1 ноября 2011 года;
- увеличение доли либерализации рынка;
- рост тарифов и цен на электрическую энергию и мощность.

² Более подробная информация о выручке от реализации электроэнергии, мощности и тепла приведена в разделе 4 настоящего годового отчета.

Структура выручки ОАО «ОГК-6» в 2010–2011 гг.



Структура выручки ОАО «ОГК-6» за 2010–2011 гг., тыс. руб.

	2010 г.	Доля в выручке, %	10 мес. 2011 г.	Доля в выручке, %	Изм., %
Выручка	51 473 363	100	43 389 363	100	-16
Реализация электроэнергии	34 197 907	66	30 286 588	70	-11
Реализация мощности	13 058 847	25	10 605 146	24	-19
Реализация тепловой энергии	2 374 882	5	1 903 580	4	-20
Прочие доходы от текущей деятельности	1 841 728	4	594 049	1	-68

Основным фактором снижения выручки Компании в 2011 году стало прекращение деятельности Общества с 31.10.2011 года в связи с присоединением к ОАО «ОГК-2».

Выручка от реализации прочей продукции (услуг) основной деятельности в 2011 году, куда входит выручка от реализации химически очищенной воды, плата за невозврат конденсата, плата за услуги по передаче тепловой энергии,

выручка от сдачи имущества в аренду, выручка от технологического присоединения и прочее, составила **594 049 тыс. руб.**, что на 68% меньше, чем в 2010 году. Данное снижение обусловлено тем, что доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КИНЕФ» и ОАО «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания», отраженные в составе выручки за 2010 год, носили разовый характер.

2.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Фактические затраты ОАО «ОГК-2» в 2011 году учитывают расходы филиалов ОАО «ОГК-6» за ноябрь – декабрь 2011 года, что связано с реорганизацией Общества в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» с 01.11.2011 года.

Себестоимость ОАО «ОГК-2» (с учетом управленческих и коммерческих расходов) в 2011 го-

ду по сравнению с 2010 годом увеличилась на 21,0% и составила **56 470 429 тыс. руб.**

Большую часть в структуре себестоимости (74,8%) составляют переменные затраты, условно-постоянные затраты составляют 25,2% от общей структуры затрат.

Структура себестоимости ОАО «ОГК-2» в 2010 – 2011 г.

	2010		2011		Изм., %
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Всего себестоимость	(46 685 631)	100	(56 470 429)	100	21,0
Переменные затраты	(36 979 627)	79,2	(42 223 737)	74,8	14,2
Затраты на топливо	(29 866 966)	64,0	(37 574 352)	66,5	25,8
Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка	(7 112 661)	15,2	(4 634 908)	8,2	-34,8
Вода на технологические нужды	–	0,0	(14 477)	0,0	0,0
Условно-постоянные затраты	(9 706 004)	20,8	(14 246 692)	25,2	46,8
Сырье и материалы	(1 192 825)	2,6	(1 700 885)	3,0	42,6
Работы и услуги производственного характера	(1 621 446)	3,5	(2 900 148)	5,1	78,9
Амортизация	(688 950)	1,5	(1 052 419)	1,9	52,8
Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(2 660 412)	5,7	(3 840 301)	6,8	44,3
Негосударственное пенсионное обеспечение	(23 087)	0,0	(68 159)	0,1	195,2
Водный налог	(716 621)	1,5	(793 755)	1,4	10,8
Прочие затраты	(2 802 664)	6,0	(3 891 025)	6,9	38,8

Доля затрат на топливо в структуре себестоимости составила в 2011 году 66,5%. Рост затрат на топливо в 2011 году на 25,8% от уровня 2010 года до **37 574 352 тыс. руб.** связан с ростом цен на все виды топлива и увеличением объема его сжигания в связи с присоединением новых филиалов в результате реорганизации Общества.

Затраты на покупную электроэнергию в 2011 году по сравнению с 2010 годом снизились на 34,8% до **4 634 908 тыс. руб.** в связи со снижением объемов покупной энергии. Доля затрат на покупную энергию снизилась и составила 8,2% в общей структуре.

Затраты на ремонтную программу, учитываемые в составе следующих статей: расходы на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата труда и ЕСН, в 2011 году увеличились на 145,3% до **4 145 976 тыс. руб.** Доля затрат на ремонт в структуре себестоимости в 2011 году составляет 7,3%.

Затраты на оплату труда и выплату социальных взносов во внебюджетные фонды (ЕСН) относительно 2010 года возросли на 44,3% до **3 840 301 тыс. руб.**, что связано с реорганизацией Общества, а также с изменением ставки страховых взносов во внебюджетные фонды.

Затраты по статье «Амортизация» в 2011 году составили **1 052 419 тыс. руб.**, что на 52,8% больше, чем затраты по данной статье

в 2010 году. Рост данных расходов обусловлен проведением реорганизации Общества.

Фактические затраты ОАО «ОГК-6» приведены по итогам деятельности за 10 месяцев 2011 года, что связано с реорганизацией Общества в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» с 01.11.2011 года.

Себестоимость ОАО «ОГК-6» (с учетом управленческих и коммерческих расходов) за 10 месяцев 2011 года по сравнению с 2010 годом снизилась на 11,2% и составила **42 566 410 тыс. руб.**

Большую часть в структуре себестоимости (70,4%) составляют переменные затраты, условно-постоянные затраты составляют 29,6% от общей структуры затрат.

Структура себестоимости ОАО «ОГК-6» в 2010–2011 году

	2010		10 мес. 2011		Изм., %
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Всего себестоимость	(47 918 736)	100	(42 566 410)	100	-11,2
Переменные затраты	(34 443 314)	71,9	(29 958 198)	70,4	-13,0
Затраты на топливо	(27 590 514)	57,6	(25 795 853)	60,6	-6,5
Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка	(6 778 063)	14,1	(4 093 024)	9,6	-39,6
Вода на технологические нужды	(74 737)	0,2	(69 321)	0,2	-7,2
Условно-постоянные затраты	(13 475 422)	28,1	(12 608 212)	29,6	-6,4
Сырье и материалы	(1 467 048)	3,1	(1 372 392)	3,2	-6,5
Работы и услуги производственного характера	(2 912 500)	6,1	(2 595 876)	6,1	-10,9
Амортизация	(1 691 694)	3,5	(1 785 137)	4,2	5,5
Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(2 992 430)	6,2	(2 933 522)	6,9	-2,0
Негосударственное пенсионное обеспечение	(138 494)	0,3	(83 472)	0,2	-39,7
Водный налог	(902 321)	1,9	(707 278)	1,7	-21,6
Прочие затраты	(3 370 936)	7,0	(3 130 534)	7,4	-7,1

Доля затрат на топливо в структуре себестоимости ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года составила 60,6%. Снижение затрат на топливо в 2011 году на 6,5% от уровня 2010 года до **25 795 853 тыс. руб.** связано с прекращением деятельности Общества с 01.11.2011 года в связи с присоединением к ОАО «ОГК-2».

Затраты на покупную электроэнергию в 2011 году по сравнению с 2010 годом снизились на 39,5% до **4 093 024 тыс. руб.** в связи со снижением объемов покупной энергии. Доля затрат на покупную энергию снизилась и составила 9,6% в общей структуре.

Затраты на ремонтную программу, учитываемые в составе следующих статей: расходы на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата тру-

да и ЕСН, за 10 месяцев 2011 года составили **3 120 433 тыс.руб.** и снизились на 10,1%. Доля затрат на ремонт в структуре себестоимости по итогам деятельности за 10 месяцев 2011 года составляет 7,3%.

Затраты на оплату труда и выплату социальных взносов во внебюджетные фонды (ЕСН) за 10 месяцев 2011 года относительно 2010 года снизились на 2,0% до **2 933 522 тыс. руб.**

Затраты по статье «Амортизация» за 10 месяцев 2011 года составили **1 785 137 тыс. руб.**, что на 5,5% больше, чем затраты по данной статье в 2010 году. Рост данных расходов обусловлен вводом в 2010 году в эксплуатацию ПГУ-420 филиала ОАО «ОГК-6» Рязанская ГРЭС, а также прочими вводами по инвестиционной программе Общества.

2.3. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ И ДОХОДЫ

Прочие доходы от неосновной деятельности ОАО «ОГК-2» в 2011 году составили **1 126 041 тыс. руб.**, что на 53,9% меньше, чем в 2010 году, в связи с получением в 2010 году дохода от восстановления резерва по сомнительным долгам, а также снижением в 2011 году остатка денежных средств, размещенных на депозитах в банках, что привело к уменьшению в 2011 году процентов к получению.

Прочие расходы ОАО «ОГК-2» в 2011 году возросли на 7,0% до **4 177 021 тыс. руб.** в основном за счет реорганизации Общества в форме присоединения к нему филиалов ОАО «ОГК-6» с 01.11.2011 года.

Прочие доходы от неосновной деятельности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года составили **343 795 тыс. руб.**, что на 74,3% меньше, чем в 2010 году, в связи с получением в 2010 году дохода от восстановления резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года увеличились на 66,8% до **2 106 458 тыс. руб.** в основном за счет увеличения процентов к уплате по кредитам, а также начисления в 2011 году резервов по сомнительным долгам (502,9 млн руб.).

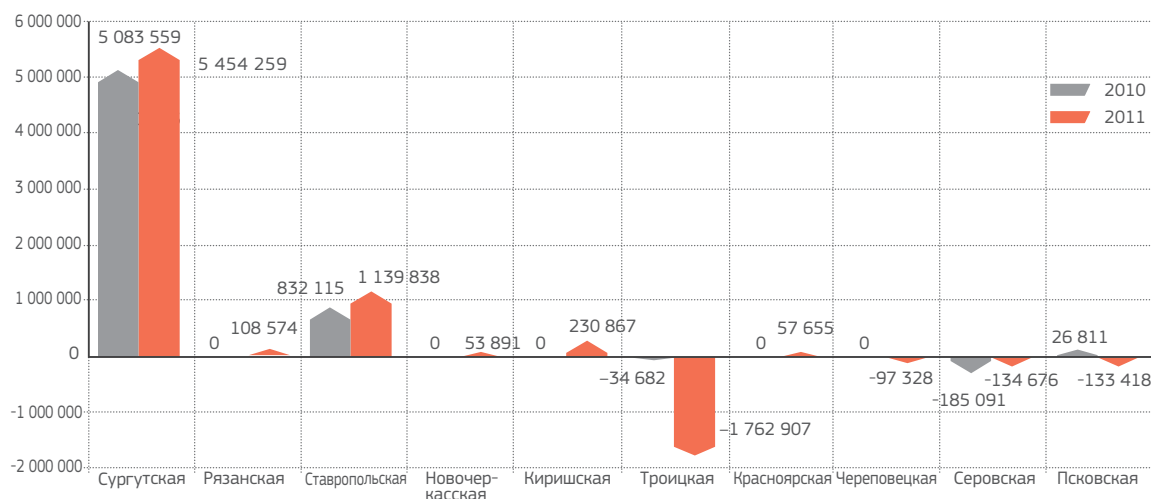
2.4 ПРИБЫЛЬ

Прибыль от продаж

По итогам 2011 года прибыль от продаж ОАО «ОГК-2» составила **4 916 755 тыс. руб.**, что на 14,3% меньше, чем в 2010 году. Наибольшее снижение прибыли от продаж наблюдается

по Троицкой ГРЭС в связи с высокой аварийностью энергооборудования и по Псковской ГРЭС в связи со значительным снижением объемов реализации электроэнергии по всем секторам ОРЭМ в связи с ухудшением схемно-режимной ситуации в ОЭС Северо-Запада.

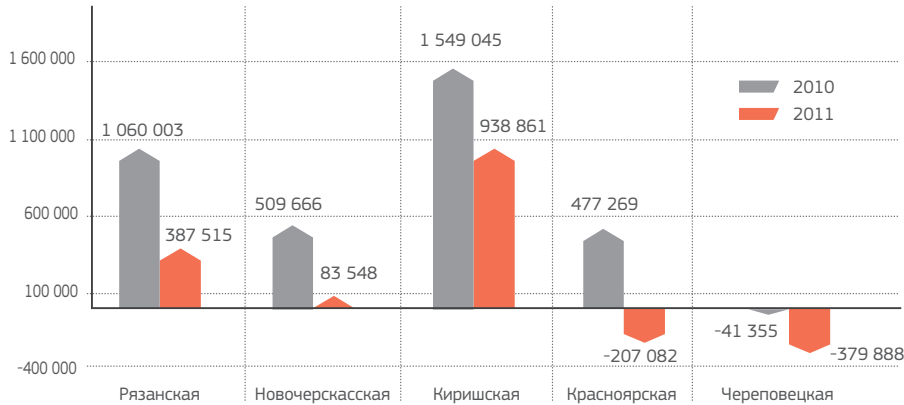
Прибыль от продаж по ГРЭС ОАО «ОГК-2» в 2010–2011 гг. (тыс. руб.)



	2010	2011	Изм., %
Всего:	5 722 712	4 916 755	-14
Сургутская ГРЭС-1	5 083 559	5 454 259	7
Рязанская ГРЭС	0	108 574	0
Ставропольская ГРЭС	832 115	1 139 838	37
Новочеркасская ГРЭС	0	53 891	0
Киришская ГРЭС	0	230 867	0
Троицкая ГРЭС	-34 682	-1 762 907	4983
Красноярская ГРЭС-2	0	57 655	0
Череповецкая ГРЭС	0	-97 328	0
Серовская ГРЭС	-185 091	-134 676	-27
Псковская ГРЭС	26 811	-133 418	-598

По итогам 10 месяцев 2011 года прибыль от продаж ОАО «ОГК-6» составила

852 953 тыс. руб., что на 77,0% меньше, чем в 2010 году.

Прибыль от продаж по ГРЭС по ОАО «ОГК-6» в 2010–2011 гг. (тыс. руб.)


	2010	10 мес. 2011	Изм., %
Всего:	3 554 628	822 953	-77
Рязанская ГРЭС	1 060 003	387 515	-63
Новочеркасская ГРЭС	509 666	83 548	-84
Киришская ГРЭС	1 549 045	938 861	-39
Красноярская ГРЭС-2	477 269	-207 082	-143
Череповецкая ГРЭС	-41 355	-379 888	819

ЕВИТДА

ЕВИТДА – прибыль до уплаты налогов, процентов по кредитам и амортизационных отчислений. Данный показатель корректно отражает финансовый результат операционной деятельности компании и позволяет сравнивать компании между собой, поскольку не зависит от системы налогообложения, стоимости привлечения кредитов и принятой в компании системы амортизации основных средств и нематериальных активов.

ЕВИТДА= прибыль до налогообложения (стр. 140 ф. 2) – проценты к получению (стр. 060 ф. 2) – доходы от участия в других организациях (стр. 080 ф. 2) + проценты к уплате (стр. 070 ф. 2) + амортизация за рассчитываемый период (стр. 740 ф. 5).

По итогам 2011 года показатель ЕВИТДА по ОАО «ОГК-2» составил 3 663 187 тыс. рублей, что на 29% меньше, чем в 2010 г. Рентабельность ЕВИТДА по выручке в 2011 г. составила 6,0 %, что на 3,8 п.п. ниже рентабельности ЕВИТДА в 2010 году (9,8%).

Показатель	2010	2011	Изм., %
ЕВИТДА (тыс. рублей)	5 151 892	3 663 187	-29

По итогам 10 месяцев 2011 года показатель EBITDA по ОАО «ОГК-6» составил 1 590 771 тыс. рублей, что на 72% меньше, чем в 2010 г. Рента-

бельность EBITDA по выручке в 2011 г. составила 3,7 %, что на 7,3 п.п. ниже рентабельности EBITDA в 2010 году (11,0%).

Показатель	2010	10 мес. 2011	Изм., %
EBITDA (тыс. рублей)	5 655 121	1 590 771	-72

Чистая прибыль

Чистая прибыль ОАО «ОГК-2» по итогам 2011 года составила **1 138 101 тыс. руб.**, что на 64,3% меньше, чем по итогам деятельности в 2010 году. Снижение чистой прибыли в 2011 г. обусловлено опережающим ростом условно-постоянных затрат над ростом выручки, а также снижением прочих доходов при росте прочих расходов.

В результате чистая прибыль, приходящаяся на одну акцию, в 2011 году равна **0,019 руб.**

и сократилась относительно 2010 года на 0,078 руб.

Чистый убыток ОАО «ОГК-6» по итогам 10 месяцев 2011 года составил **293 133 тыс. руб.**, что на 3 133 574 тыс.руб. меньше, чем по итогам деятельности в 2010 году. Снижение чистой прибыли в 2011 г. обусловлено прекращением деятельности Общества с 01.11.2011 года в связи с присоединением к ОАО «ОГК-2», а также снижением прочих доходов при росте прочих расходов.

Показатели рентабельности ОАО «ОГК-2» 2010–2011 гг.

Показатель	2010	2011	Изм., п.п.
ROS Рентабельность продаж (Прибыль от продаж/ Выручка)	10,9	8,0	-26,6
Рентабельность по чистой прибыли (Чистая прибыль/ Выручка)	0	108 574	0
ROE Рентабельность собственного капитала (Чистая прибыль/Среднегодовой Капитал и резервы)	6,1	1,9	-69,4
ROA Рентабельность активов (Чистая прибыль/ Активы)	8,0	2,3	-70,6
	6,5	1,0	-85,1

Показатели рентабельности ОАО «ОГК-6» 2010–2011 гг.

Показатель	2010	2011	Изм., п.п.
ROS Рентабельность продаж (Прибыль от продаж/ Выручка)	6,9	1,9	-72,5
Рентабельность по чистой прибыли (Чистая прибыль/ Выручка)	0	108 574	0
ROE Рентабельность собственного капитала (Чистая прибыль/Среднегодовой Капитал и резервы)	5,5	-0,7	-112,2
ROA Рентабельность активов (Чистая прибыль/ Активы)	7,1	-0,7	-110,2
	5,0	-0,4	-109,0

2.5. СТРУКТУРА БАЛАНСА

Структура баланса в 2010–2011 гг.

Показатель	2010	Доля в балансе	2011	Доля в балансе	Изм., %	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%		
Активы	Внеоборотные активы	29 253 402	62,29	86 609 195	73,54	196,07
	Оборотные активы	17 712 075	37,71	31 166 929	26,46	75,96
	Всего	46 965 477	100,00	117 776 124	100,00	150,77
Пассивы	Капитал и резервы	38 053 980	81,03	75 701 776	64,28	98,93
	Долгосрочные обязательства	5 473 835	11,66	28 514 213	24,21	420,92
	Краткосрочные обязательства	3 437 662	7,31	13 560 135	11,51	294,46
	Всего	46 965 477	100,00	117 776 124	100,00	150,77

2.5.1. АКТИВЫ

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК-2» за 2011 год стоимость активов составляет 117 776 124 тыс. рублей. В структуре активов доля внеоборотных активов выросла

с 62,29% до 73,54%, доля оборотных активов сократилась с 37,71% до 26,46%. Увеличение внеоборотных активов вызвано в основном произошедшей в 2011 году реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Структура активов в 2010–2011 гг.

	31.12.10		31.12.011		Изм., %	
	тыс. руб.	% от суммы активов	тыс. руб.	% от суммы активов		
Внеоборотные активы	основные средства	9 630 311	62,29	32 568 585	73,54	238,19
	незавершенное строительство	3 763 651		35 466 929		842,35
	долгосрочные финансовые вложения	555 548		1 653 641		197,66
	прочие (отложенные налоговые активы, долгосрочные авансы, выданные под кап. строительство и пр.)	15 303 892		16 920 040		10,56
Оборотные активы	запасы	2 515 718	37,71	6 426 357	26,46	155,45
	долгосрочная дебиторская задолженность	15 943		56 496		254,36
	краткосрочная дебиторская задолженность	9 424 482		24 193 053		156,70
	краткосрочные финансовые вложения	2 677 123		68 475		-97,44
	денежные средства	3 023 447		337 851		-88,83
	прочие (НДС и прочие оборотные активы)	55 362		84 697		52,99

Внеоборотные активы

Состав основных средств

В 2011 году основные средства ОАО «ОГК-2» увеличились на 238,19% до 32 568 585 тыс. рублей, что произошло в основном в результате произошедшей в 2011 году реоргани-

зации в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

В составе основных средств по состоянию на конец 2011 года преобладают здания, сооружения и передаточные устройства, которые составляют 56,0%, или 18 239 014 тыс. рублей, а также машины и оборудование, транспортные средства – 43,6 %, или 14 199 817 тыс. рублей.

Состав основных средств ОГК-2 в 2010–2011 гг.

Показатель	31.12.10		31.12.11		Изм., %
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Здания, сооружения и передаточные устройства	6 214 005	64,53	18 239 014	56,00	193,51
Машины и оборудование, транспортные средства	3 375 754	35,05	14 199 817	43,60	320,64
Земельные участки и объекты природопользования	19 401	0,20	64 407	0,20	231,98
Прочие основные средства	21 151	0,22	65 347	0,20	208,95
ИТОГО:	9 630 311	100,00	32 568 585	100,00	238,19

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на конец 2011 года составило 35 466 929 тыс. рублей (30,11% от стоимости активов). В сравнении

с началом года данная статья баланса выросла в 9,4 раза, что связано с произошедшей в 2011 году реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2011 г.	Изм., %
Вложения во внеоборотные активы	3 722 785	27 301 049	633,35
Оборудование к установке	40 866	8 165 880	19 882,09
Итого	3 763 651	35 466 929	842,35

Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2011 составили 1 653 641 тыс. руб. В составе долгосрочных финансовых вложений отражены акции и доли четырех дочерних предприятий: Открытого акционерного общества «Сель-

скохозяйственный комплекс «Восход» (ОАО «СКВ»), Открытого акционерного общества «Новомичуринское автотранспортное предприятие» (ОАО «Новомичуринское АТП»), Открытого акционерного общества «Чайка» и Общества с ограниченной ответственностью «ОГК – Инвестпроект», а также финансовые вложения в акции ОАО «РусГидро»

в количестве 90 454 910 шт., что составляет 0,03% от уставного капитала ОАО «РусГидро». Увеличение долгосрочных финансовых вложений в сравнении с началом года связано в основном с произошедшей в 2011 году реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Балансовая стоимость финансовых вложений в уставные капиталы других Обществ составляет 641 983 тыс. руб. (с учетом созданного резерва под обесценение финансового вложения в ОАО «СКВ» в размере 30 659 тыс. руб.).

Наименование акций	Номинал, руб.	Количество	Сумма по балансу, тыс. руб.
Обыкновенные акции ОАО «Новомичуринское АТП»	1,00	22 112 522	18 053
Обыкновенные акции ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Восход»	1,00	29 894 981	0
Обыкновенные акции ОАО «Чайка»	0,941	6 803 000	6 650
ООО «ОГК-Инвестпроект»	–	100% доля	530 000
Обыкновенные акции ОАО «РусГидро»	1,00	90 454 910	87 280
Итого			641 983

Оборотные активы

Структура оборотных средств в 2010–2011 гг.

Показатель	31.12.2010		31.12.2011		Изм., %
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Запасы	2 515 718	14,20	6 426 357	20,62	155,45
из них:					
Сырье и материалы, из них:	2 514 502	14,20	6 348 326	20,37	152,47
мазут	533 182	3,01	1 416 919	4,55	165,75
уголь	456 901	2,58	2 093 577	6,72	358,21
прочее топливо	13 144	0,07	432 013	1,39	3186,77
Дебиторская задолженность	9 440 425	53,30	24 249 549	77,81	156,87
Краткосрочные финансовые вложения	2 677 123	15,12	68 475	0,22	-97,44
Денежные средства	3 023 447	17,07	337 851	1,08	-88,83
Прочие (НДС и прочие оборотные активы)	55 362	0,31	84 697	0,27	52,99
Всего оборотные активы	17 712 075	100,00	31 166 929	100,00	75,96

В структуре оборотных средств преобладает дебиторская задолженность (77,81%). Оборотные активы в сравнении с началом года выросли на 75,96%

до 31 166 929 тыс. руб., что связано с произошедшей в 2011 году реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Дебиторская задолженность в 2010–2011 гг.

		31.12.2010		31.12.2011		Изм., %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
По периоду возникновения	Долгосрочная дебиторская задолженность	15 943	0,17	56 496	0,23	254,36
	Краткосрочная дебиторская задолженность	9 424 482	99,83	24 193 053	99,77	156,7
По направлениям	Покупатели и заказчики	2 053 631	21,75	6 587 790	27,17	220,79
	Авансы выданные	7 306 591	77,4	11 917 362	49,14	63,1
	Прочие дебиторы	80 203	0,85	5 744 397	23,69	7062,32
	ИТОГО	9 440 425	100	24 249 549	100	156,87

Дебиторская задолженность ОАО «ОГК-2» к концу 2011 года по сравнению с началом года выросла в 2,6 раза и составила 24 249 549 тыс. руб. Рост дебиторской задолженности связан с произошедшей в 2011 году реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на конец 2011 года составил 3 874 530 тыс. руб., что выше показателя за 2010 год на 1 866 334 тыс. руб., что связано с получением резерва в результате реорганизации в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2» и начислением резерва по состоянию на 31.12.2011 г.

По состоянию на 31.12.2011 г. в общей сумме дебиторской задолженности просроченная

часть составила 6,95%, или 1 684 416 тыс. руб. На конец 2011 года она снизилась на 1 195 598 тыс. руб. по сравнению с началом года.

2.5.2. Пассивы

По состоянию на 31.12.2012 г. пассивы ОАО «ОГК-2» составляют 117 776 124 тыс. руб., из них: капитал и резервы – 75 701 776 тыс. руб. или 64,28%, долгосрочные обязательства – 28 514 213 тыс. руб., или 24,21% (займы и кредиты составляют 93,12% от долгосрочных обязательств), краткосрочные обязательства – 13 560 135 тыс. руб., или 11,51% (займы и кредиты составляют 40,96% от краткосрочных обязательств).

Структура пассивов в 2010–2011 гг.

		31.12.2010		31.12.2011		Изм., %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Капитал и резервы		38 053 980	81,03	75 701 776	64,28	98,93
Долгосрочные обязательства	Займы и кредиты	5 000 000	11,66	26 553 808	24,21	431,08
	Прочие	473 835		1 960 405		313,73
Краткосрочные обязательства	Займы и кредиты	–	7,31	5 554 467	11,51	–
	Кредиторская задолженность	3 292 749		7 366 398		123,72
	Прочие	144 913		639 270		341,14
Валюта баланса		46 965 477	100	117 776 124	100	150,77

Капитал и резервы

Капитал и резервы в 2011 году выросли за счет произошедшей в 2011 году реорганизации в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2» до 75 701 776 тыс. руб. за счет увеличения уставного и добавочного капиталов. ОАО «ОГК-2» в 2011 году была получена чистая прибыль в размере 1 138 101 тыс. руб.

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно решению Общего собрания акционеров (Протокол ОАО «ОГК-2» от 22.06.2011 №4) по итогам работы Общества за 2010 год чистая прибыль ОАО «ОГК-2» в размере 159 611 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2011 г. величина резервного фонда составила 1,96% от величины уставного капитала.

Структура резервного капитала по состоянию на 31.12.2011

№ п/п	Причины образования	Сумма, тыс. руб.
1	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, в том числе:	
	а) из прибыли Общества 2005 года	118 621
	б) при реорганизации в форме присоединения	51 412
	в) из прибыли Общества 2006 года	7 339
	г) из прибыли Общества 2009 года	85 419
	д) из прибыли Общества 2010 года	159 611
	ИТОГО	422 402

Кредиторская задолженность

(не включая задолженность по кредитам и займам)

Кредиторская задолженность в 2010–2011 гг.

		31.12.2010		31.12.2011		Изм., %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
По периоду возникновения	Долгосрочная кредиторская задолженность	53 805	1,61	216 066	2,85	301,57
	Краткосрочная кредиторская задолженность	3 292 749	98,39	7 366 398	97,15	123,72
	ИТОГО:	3 346 554	100	7 582 464	100	126,58
По направлениям	Поставщики и подрядчики	2 610 900	78,02	6 178 017	81,48	136,62
	Задолженность по налогам и сборам (включая государственные внебюджетные фонды)	351 700	10,51	478 948	6,32	36,18
	Прочие кредиторы	254 070	7,59	644 744	8,5	153,77
	Задолженность перед персоналом	129 884	3,88	277 029	3,65	113,29
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	–	–	3 726	0,05	–
	ИТОГО	3 346 554	100	7 582 464	100	126,58

Кредиторская задолженность ОАО «ОГК-2» на 31.12.2011 года составила 7 582 464 тыс. руб. и по сравнению с началом года выросла на 4 235 910 тыс. руб.

Основной причиной роста кредиторской задолженности является произошедшая в 2011 году реорганизация в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

В общей сумме кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 года просроченная часть составила 5,62%, или 426 335 тыс. руб. Увеличение просроченной кредиторской задол-

женности на конец 2011 года на 9 233 тыс. руб. обусловлено в основном реорганизацией в форме присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

Займы и кредиты

Финансовый долг ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2011 года составляет **32 086 358 тыс. руб.** В краткосрочных обязательствах в строке 1510 бухгалтерского баланса отражены основной долг по краткосрочным кредитам и займам в сумме 5 532 550 тыс. руб. и начисленные проценты к уплате по облигационному займу 21 917 тыс. руб.

Займы и кредиты в 2010–2011 гг.

Наименование показателя	31.12.2010, тыс. руб.	31.12.2011, тыс. руб.
Долгосрочные займы и кредиты, в том числе	5 000 000	26 553 808
кредиты банков	0	0
прочие займы и кредиты	5 000 000	26 553 808
Краткосрочные займы и кредиты, в том числе	0	5 532 550
кредиты банков	0	4 000 000
прочие займы и кредиты	0	0
облигационный займ	0	1 532 550
ИТОГО	5 000 000	32 086 358

Кредитный портфель объединенного ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2011 составляет 32 086 358 тыс. руб. и состоит из облигационного займа в сумме 1 532 550 тыс. руб. со сроком погашения 5 лет (размещен в апреле 2007 г.) и процентной ставкой 7,25% (с 23.04.2010 по 19.04.2012), долгосрочных займов в сумме 26 553 808 тыс. руб. и процентной ставкой от 7,25 до 8,4 % годовых, а также краткосрочных кредитов в сумме 4 000 000 тыс. руб. и процентной ставкой 5,8% годовых. По сравнению с 31.12.2010 кредитный портфель увеличился на 27 086 358 тыс. руб. Изменение

кредитного портфеля обусловлено реорганизацией ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6».

Финансовые показатели ОАО «ОГК-2» за 2011 год

Индикаторами финансового состояния акционерного общества являются финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс (форма № 1), отчет о прибылях и убытках (форма № 2).

Финансовые показатели по состоянию на 31.12.2011 представлены в таблице:

Наименование	Формула расчета показателя	Рекомендуемые значения	Показатель
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы	> 0,15	0,03
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения+ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы	> 0,95	1,81
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы / Текущие обязательства	> 2	2,30
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Суммарный актив	> 0,8	0,64
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж (ROS)	(Валовая прибыль/Выручка от реализации):100	> 15%	10,1%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	(Чистая прибыль/Собственный капитал):100	> 5%	1,5%
Рентабельность активов (ROA)	(Чистая прибыль/Суммарные активы):100	> 3%	1,0%
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности*	(ДЗ на конец отчетного периода – ДЗ на конец базового периода) / ДЗ на конец базового периода	< –10	–
Динамика кредиторской задолженности*	(КЗ на конец отчетного периода – КЗ на конец базового периода) / КЗ на конец базового периода	< –10	–
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода / КЗ на конец отчетного периода	> 1	3,2%

* В связи с реорганизацией 1.11.2011 ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» финансовые показатели деловой активности, характеризующие динамику дебиторской и кредиторской задолженности, не могут быть проанализированы, так как отчетные данные, участвующие в расчете этих показателей, отражают деятельность двух компаний после слияния, а базовые отражают финансовое состояние ОАО «ОГК-2» на 1.01.2011.

Показатели текущей и срочной ликвидности находятся в пределах рекомендуемых значений:

- коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременность погашения его срочных обязательств. По состоянию на 31.12.2011 коэффициент составил 2,30 при рекомендуемом

значении >2, что говорит об обеспеченности краткосрочной задолженности Общества оборотными средствами;

- коэффициент срочной ликвидности, оценивающий, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить предприятие, если его положение станет критическим, исходя из предположения, что товарно-материальные запасы не имеют никакой лик-

видационной стоимости, составил 1,81 при рекомендуемом значении больше 0,95.

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Значение коэффициента показывает, что доля собственных активов Общества в общей сумме составляет более 64%.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности показывает, что дебиторская задолженность Общества по состоянию на 31.12.2011 г. более чем в 3 раза покрывает кредиторскую задолженность.

По итогам деятельности по состоянию на 31.12.2011 Общество получило прибыль.



Больше мощности

и силы, которая заряжает и подпитывает нас, наполняя новыми возможностями, новой энергией для достижения новых целей



Производственная деятельность

3.1. Выработка электроэнергии

3.2. Производство тепловой энергии

3.3. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии и тепла

3.4. Потребление топлива

3.5. Энергоремонтная деятельность

3. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1. ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

С 2005 года наблюдался устойчивый рост потребления электроэнергии в России, который был приостановлен мировым финансовым кризисом 2008 года и, как следствие, снижением темпов роста промышленного производства. Начиная с ноября 2008 г. выработка электроэнергии в России стала снижаться. В ноябре 2008 г. выработка электроэнергии упала на 5,75%, в декабре 2008 г. – на 5%. Однако к концу 2009 г. ситуация стабилизировалась

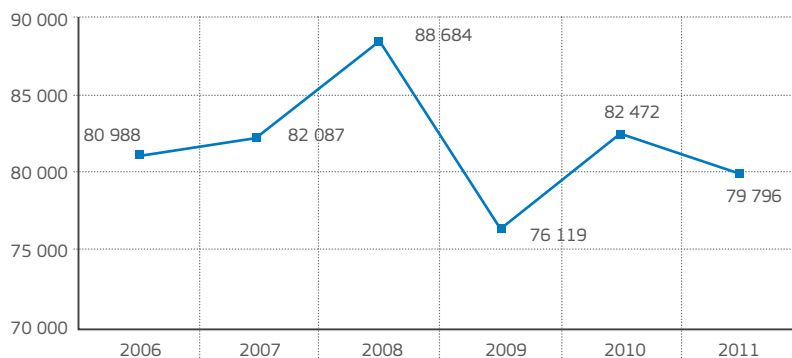
и в 2011 г. выработка практически вернулась на докризисный уровень, составив 1 021 млрд кВт·ч, что на 1,6% больше, чем в 2010 году.

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2010 году составило 1000,0 млрд кВт·ч, что на 1,1% больше объема потребления в 2009 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1021,1 млрд кВт·ч (на 1,6% больше, чем в 2010 году).

Выработка электроэнергии, млн кВт·ч

	2006	2007	2008	Изм.	2009	Изм.	2010	Изм.	2011	Изм.
Россия в целом, млн кВт·ч	996 078	1 016 000	1 023 000	1%	978 600	-4%	1 004 720	5%	1 021 100	1,6%
ОГК-2, млн кВт·ч	80988	82087	88684	1,08%	76 119	-0,14%	82 472	1,08%	79 796	-0,03%
Доля ОГК-2 в выработке электроэнергии в России	8,1%	8,1%	8,7%	7,4%	7,8%	-10,3%	8,2%	5,1%	7,8%	-4,9%

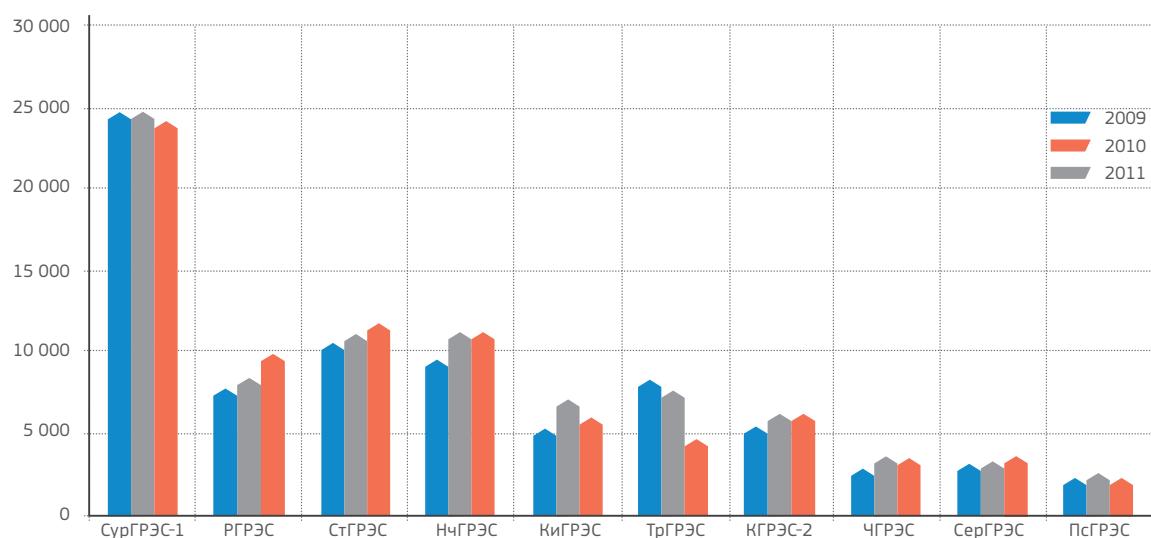
Выработка электроэнергии ОГК-2, млн кВт·ч



Доля ОАО «ОГК-2» на российском рынке электроэнергии в период с 2008 по 2011 год находится на уровне 8% от общероссийской. Сни-

жение выработки в 2011 году обусловлено значительным снижением выработки филиалами Троицкая ГРЭС и Киришская ГРЭС.

Динамика выработки электроэнергии в 2009–2011 гг., млн кВт·ч



Динамика выработки электроэнергии в 2009–2011 гг., млн кВт·ч

	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	76 119	82 472	79 796
Сургутская ГРЭС-1	24 437	24 406	23 768
Рязанская ГРЭС	7 393	8 089	9 517
Ставропольская ГРЭС	10 211	10 757	11 379
Новочеркасская ГРЭС	9 213	10 847	10 914
Киришская ГРЭС	4 956	6 779	5 640
Троицкая ГРЭС	7 866	7 295	4 263
Красноярская ГРЭС-2	5 019	5 860	5 896
Череповецкая ГРЭС	2 373	3 311	3 184
Серовская ГРЭС	2 793	2 893	3 302
Псковская ГРЭС	1 860	2 236	1 933

Выработка электроэнергии в 2011 г., тыс. кВт·ч

	Сургут- ская ГРЭС-1	Рязан- ская ГРЭС	Ставро- польская ГРЭС	Ново- черкасская ГРЭС	Кириш- ская ГРЭС	Троиц- кая ГРЭС	Красно- ярская ГРЭС-2	Чере- повецкая ГРЭС	Серов- ская ГРЭС	Псков- ская ГРЭС	ОГК-2
январь	2 243 370	750 039	1 090 086	957 307	564 866	413 601	633 333	271 489	296 547	154 574	7 375 213
февраль	2 015 775	789 523	1 171 487	1 021 192	590 218	557 190	602 973	245 038	287 624	204 563	7 485 584
март	2 126 024	705 916	1 019 768	973 108	537 776	450 276	438 270	245 788	303 293	192 691	6 992 909
апрель	1 914 555	787 561	923 324	841 535	442 826	358 973	301 081	199 293	258 024	163 105	6 190 276
май	2 074 679	629 364	672 346	719 499	402 891	356 850	341 408	251 607	326 141	124 399	5 899 186
июнь	1 979 879	874 399	642 6 08	835 496	397 384	342 924	403 722	245 406	260 382	127 406	6 109 606
июль	1 914 800	1 006 687	762 663	985 325	452 348	426 694	389 881	273 685	197 767	146 434	6 556 284
август	1 875 949	829 145	872 374	827 935	372 573	317 063	389 283	328 072	232 309	104 717	6 149 420
сентябрь	2 008 927	855 757	846 592	889 879	483 624	363 091	432 953	324 854	291 325	224 101	6 721 103
октябрь	1 807 142	859 146	984 172	954 915	501 973	159 284	612 276	290 607	293 886	152 776	6 616 177
ноябрь	1 797 219	883 413	1 195 108	1 117 277	491 178	245 391	631 555	278 735	264 108	206 494	7 110 479
декабрь	2 009 265	546 307	1 198 343	790 544	402 831	271 828	718 820	229 851	290 450	131 872	6 590 111
ИТОГО	23 767 584	9 517 257	11 378 871	10 914 013	5 640 489	4 263 165	5 895 555	3 184 425	3 301 855	1 933 132	79 796 346

Коэффициент использования установленной мощности

Справочно: Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) равен отношению фактической выработки электроэнергии за рассматриваемый период к возможной выработке электроэнергии за тот же период при работе на установленной мощности без остановов. КИУМ показывает степень загрузки мощностей по выработке электроэнергии.

$$\text{КИУМ} = (V_3) / (N_{\text{уcm}} \cdot t) \cdot 100, \%$$

где:

V_3 – объем выработанной электроэнергии за период, кВт·ч;

$N_{\text{уcm}}$ – установленная мощность, кВт;

t – количество календарных часов в периоде, ч.

Показатель КИУМ напрямую зависит от выработки станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию. Техническое состояние оборудования позволяет загружать его на 100%. В течение года нередки случаи когда, оборудование загружено на все 100% в пиковые часы загрузки.

В 2011 году коэффициент использования установленной мощности снизился с 53% до 51%. Снижение связано со снижением выработки электроэнергии в 2011 году.

Наибольший КИУМ в 2010 году наблюдался у Сургутской ГРЭС-1 – 83% и Серовской ГРЭС – 70%. Наибольший рост КИУМ в 2011 году по сравнению с 2010 годом произошел по Серовской ГРЭС на 8%. На Рязанской ГРЭС рост показателя составил 4%, на Ставропольской ГРЭС – 3 %, на остальных филиалах КИУМ остался на уровне прошлого года либо произошло снижение.

**Коэффициент использования установленной мощности
ОАО «ОГК-2» постанционно**

	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	37%	53%	51%
Сургутская ГРЭС-1	85%	85%	83%
Рязанская ГРЭС	29%	31%	35%
Ставропольская ГРЭС	49%	51%	54%
Киришская ГРЭС	27%	37%	31%
Новочеркасская ГРЭС	50%	59%	59%
Троицкая ГРЭС	44%	40%	24%
Красноярская ГРЭС-2	46%	54%	54%
Череповецкая ГРЭС	43%	60%	58%
Серовская ГРЭС	61%	62%	70%
Псковская ГРЭС	49%	59%	51%

3.2. ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

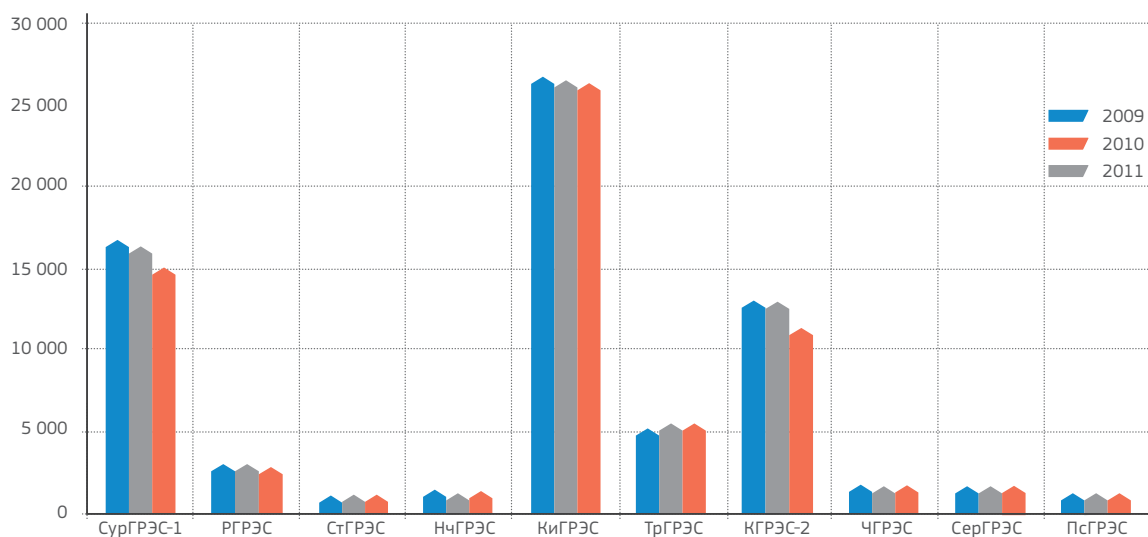
Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК-2» в 2011 году составило 6 333 тыс. Гкал, что на 401 тыс. Гкал, или на 6% ниже, чем в 2010 году. Отпуск тепловой энергии производился на основании заявок потребителей.

Большую долю в производстве тепловой энергии ОАО «ОГК-2» занимают Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Красноярская ГРЭС-2.

Остальные электростанции производят незначительный объем тепла, необходимый лишь для собственных нужд ГРЭС и близлежащих поселков.

Производство тепловой энергии ОАО «ОГК-2» носит сезонный характер. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март.

Динамика объемов производства тепловой энергии в 2009–2011 гг., тыс. Гкал



Динамика объемов производства тепловой энергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2009–2011 гг., тыс. Гкал

	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	6 774	6 734	6 333
Сургутская ГРЭС-1	1 642	1 604	1 467
Рязанская ГРЭС	260	261	231
Ставропольская ГРЭС	68	66	73
Новочеркасская ГРЭС	96	79	85
Киришская ГРЭС	2 648	2 635	2 604
Троицкая ГРЭС	486	513	501
Красноярская ГРЭС-2	1 260	1 263	1 089
Череповецкая ГРЭС	113	115	110
Серовская ГРЭС	119	116	95
Псковская ГРЭС	82	83	77

3.3. УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА (УРУТ) НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

Справочно: Использование различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного) делает невозможным обобщенный количественный учет их расхода на производство энергии без специальной процедуры приведения разных единиц измерения (тонны, м³) в сопоставимый вид.

С этой целью в рамках технического учета производится пересчет натурального топлива в условное.

Единицей условного топлива является единица учета органического топлива, применяемая для сопоставления эффективности различных видов топлива и их суммарного учета. В качестве единицы условного топлива принимается 1 кг топлива с теплотой сгорания 7000 ккал/кг (29,31 МДж/кг). Соотношение между единицами условного и натурального топлива выражается формулой:

$$B_v = \frac{Q_n^p}{7000} B_n = \mathcal{E} \cdot B_n$$

где

B_v – количество условного топлива, кг;

B_n – количество натурального твердого и жидкого (кг), а также газообразного (тыс. м³) топлива;

Q_n^p – теплота сгорания по данным химической лаборатории твердого и жидкого или газо-

образного топлива, ккал/кг (МДж/кг) и ккал / м³ (МДж/м³) соответственно;

$$\mathcal{E} = \frac{Q_n^p}{7000} \text{ – калорийный эквивалент.}$$

Средние значения калорийности для газа – 7900 ккал / м³, для мазута – 9800 ккал/кг, для угля значение калорийности в зависимости от вида угля варьируется в пределах от 2200 ккал/кг до 6250 ккал/кг.

Данные о расходе топлива в условном измерении используют для планирования и анализа удельного расхода топлива на единицу энергии, а также для калькулирования себестоимости электроэнергии и теплоэнергии.

Использование условного топлива особенно удобно для сопоставления экономичности различных теплоэнергетических установок. На величину УРУТ также влияют режимы работы ГРЭС. При работе угольных блоков УРУТ станции увеличивается.

С помощью условного топлива можно составить топливный баланс или суммарный энергетический баланс отрасли в целом.

В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2011 году остался на прежнем уровне.

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2009–2011 гг., гут/кВт·ч

	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	354	354	354
Сургутская ГРЭС-1	326	323	325
Рязанская ГРЭС	347	354	346
Ставропольская ГРЭС	329	330	330
Новочеркасская ГРЭС	373	368	364
Киришская ГРЭС	350	343	340
Троицкая ГРЭС	403	422	458
Красноярская ГРЭС-2	390	386	393
Череповецкая ГРЭС	377	369	370
Серовская ГРЭС	464	466	464
Псковская ГРЭС	332	330	332

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2009–2011 гг., кгут/Гкал

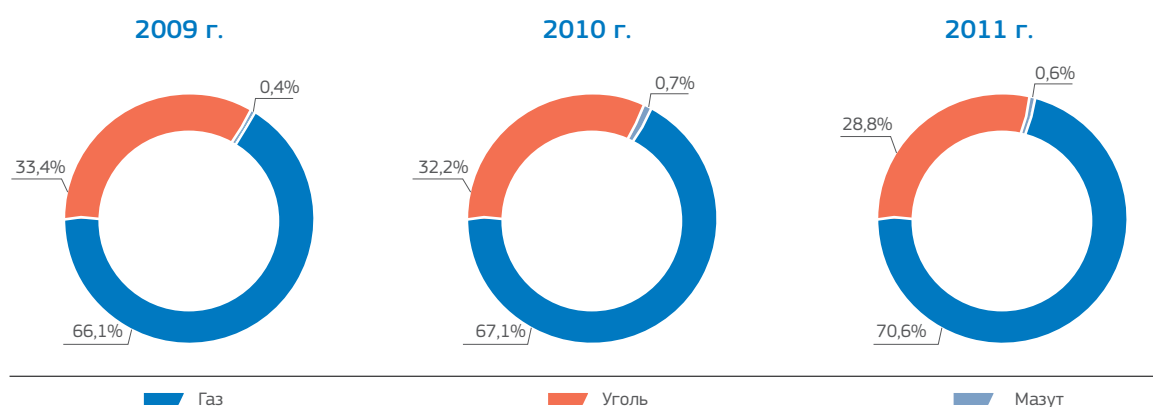
	2009	2010	2011
Всего по ОГК-6	152	152	154
Сургутская ГРЭС-1	143	140	144
Рязанская ГРЭС	183	184	184
Ставропольская ГРЭС	171	172	172
Новочеркасская ГРЭС	195	193	190
Киришская ГРЭС	141	142	141
Троицкая ГРЭС	170	171	180
Красноярская ГРЭС-2	162	165	168
Череповецкая ГРЭС	184	184	184
Серовская ГРЭС	184	182	185
Псковская ГРЭС	152	152	154

В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2011 го-

ду увеличился на 2 кгут/Гкал, что связано со снижением отпуска тепла по сравнению с 2010 годом.

3.4. ПОТРЕБЛЕНИЕ ТОПЛИВА

Структура топливного баланса по ОГК-2 и станциям ОГК-2, %



	2009			2010			2011		
	уголь	газ	мазут	уголь	газ	мазут	уголь	газ	мазут
ОГК-2	33	66	0	32	67	1	29	71	1
Сургутская ГРЭС-1	0	45	0	0	40	0	0	39	0
Рязанская ГРЭС	7	11	5	10	10	3	11	12	17
Ставропольская ГРЭС	0	19	3	0	18	3	0	19	9
Новочеркасская ГРЭС	24	6	2	21	10	1	22	10	0
Киришская ГРЭС	0	11	41	0	13	56	0	11	35
Троицкая ГРЭС	33	0	44	31	0	34	22	0	33
Красноярская ГРЭС-2	22	0	4	25	0	2	29	0	3
Череповецкая ГРЭС	4	3	1	5	4	0	4	4	3
Серовская ГРЭС	9	2	0	9	2	0	12	2	0
Псковская ГРЭС	0	3	0	0	4	0	0	3	0

В 2011 году сложилась следующая структура топливного баланса ОАО «ОГК-2»: уголь – 29%; газ – 71%; мазут – 1%. По сравнению с 2010 годом доля угля снизилась на 3%, доля газа увеличилась на 4%. Доля мазута по сравнению с 2010 годом осталась неизменной.

Стратегия в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива (мазута) другими видами топлива, закупку топлива путем проведения

конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В целом по ОАО «ОГК-2» в 2011 году расход угля составил 14 млн тонн натурально-го топлива, что на 2,2 млн тонн меньше, или на 16%, чем в 2010 году. Существенное снижение потребления угля в 2011 году обусловлено преимущественно значительным снижением выработки электроэнергии Троицкой ГРЭС в 2011 году на 71% и, как следствие, снижени-

ем потребления угля на 1,9 млн т в сравнении с 2010 годом.

Расход газа в 2011 году вырос на 0,2 млн куб. м (рост на 1%) и составил 17 млн куб. м. Рост потребления газа обусловлен увеличением выработки Ставропольской ГРЭС и газовой генерации Рязанской ГРЭС.

Потребление мазута в 2011 году составило 117 тыс. тонн, что меньше объемов мазута, потребленных в 2010 году, на 33 тыс. тонн.

Расход топлива на производство в натуральных единицах

Вид топлива / Филиал	Объем, млн т, млн м ³		
	2009	2010	2011
Газ, всего по ОГК-2	15 135.5	16 642.6	16 836.8
Сургутская ГРЭС-1	6 737.4	6 722.9	6 531.7
Рязанская ГРЭС	1 604.0	1 597.8	1 966.1
Ставропольская ГРЭС	2 814.2	2 964.0	3 138.0
Новочеркасская ГРЭС	948.9	1 614.6	1 710.7
Киришская ГРЭС	1 693.4	2 137.0	1 841.1
Троицкая ГРЭС		0.0	0.0
Красноярская ГРЭС-2		0.0	0.0
Череповецкая ГРЭС	471.4	639.8	725.4
Серовская ГРЭС	349.0	349.1	385.6
Псковская ГРЭС	517.2	617.5	538.1
Уголь, всего по ОГК-2	14 992.0	15 881.8	13 697.9
Сургутская ГРЭС-1		0.0	0.0
Рязанская ГРЭС	1 375.6	1 838.6	1 648.6
Ставропольская ГРЭС	2.3	0.0	0.0
Новочеркасская ГРЭС	2 949.8	2 786.0	2 607.7
Киришская ГРЭС		0.0	0.0
Троицкая ГРЭС	5 213.2	4 978.2	3 101.6
Красноярская ГРЭС-2	3 560.2	4 042.5	4 104.6
Череповецкая ГРЭС	459.5	730.4	505.0
Серовская ГРЭС	1 431.3	1 506.1	1 730.5
Псковская ГРЭС			0.0
Мазут, всего по ОГК-2	81.9	150.7	117.3
Сургутская ГРЭС-1	0.0	0.0	0.0
Рязанская ГРЭС	4.3	5.1	20.6
Ставропольская ГРЭС		5.0	10.6
Новочеркасская ГРЭС	2.0	1.8	0.0
Киришская ГРЭС	34.3	83.8	40.0
Троицкая ГРЭС	37.1	51.9	38.4
Красноярская ГРЭС-2	3.4	2.9	4.0
Череповецкая ГРЭС	0.7	0.2	3.7
Серовская ГРЭС	0.0	0.0	0.0
Псковская ГРЭС	0.0	0.0	0.0

Расход топлива в 2009–2011 гг., в тоннах условного топлива

Вид топлива / Филиал	Объем, тыс. тунт		
	2009	2010	2011
Топливо, всего по ОГК-2	26 464	28 621	27 612
Газ, всего по ОГК-2	17 502	19 197	19 496
Сургутская ГРЭС-1	7 834	7 753	7 572
Рязанская ГРЭС	1 846	1 840	2 269
Ставропольская ГРЭС	3 257	3 441	3 635
Новочеркасская ГРЭС	1 094	1 879	2 020
Киришская ГРЭС	1 941	2 446	2 112
Троицкая ГРЭС		0	0
Красноярская ГРЭС-2		0	0
Череповецкая ГРЭС	540	732	832
Серовская ГРЭС	396	397	438
Псковская ГРЭС	594	709	618
Уголь, всего по ОГК-2	8 846	9 215	7 956
Сургутская ГРЭС-1			0
Рязанская ГРЭС	637	916	876
Ставропольская ГРЭС		0	0
Новочеркасская ГРЭС	2 156	1 908	1 752
Киришская ГРЭС		0	0
Троицкая ГРЭС	2 954	2 834	1 766
Красноярская ГРЭС-2	1 968	2 263	2 284
Череповецкая ГРЭС	312	433	287
Серовская ГРЭС	819	862	991
Псковская ГРЭС		0	0
Мазут, всего по ОГК-2	117	209	160
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0
Рязанская ГРЭС	6	7	27
Ставропольская ГРЭС	3	7	14
Новочеркасская ГРЭС	3	2	0
Киришская ГРЭС	48	118	56
Троицкая ГРЭС	51	71	53
Красноярская ГРЭС-2	5	4	5
Череповецкая ГРЭС	1	0	5
Серовская ГРЭС	0	0	0
Псковская ГРЭС	0	0	0

Структура затрат на топливо в 2009–2011 гг., млн руб.

	2009	2010	2011
Стоимость израсходованного топлива, всего	43 486	57 460	63 380
Газ	30 144	41 462	48 614
Уголь	12 705	14 704	13 755
Мазут	637	1 294	1 011

3.4.1. Потребление газа

В 2011 году потребление природного газа филиалами ОАО «ОГК-2» возросло незначительно (на 1%) в сравнении с 2010 годом.

Доля газа в топливном балансе ОАО «ОГК-2» возросла в 2011 году на 3,5%.

С целью снижения расходов на оплату штрафных санкций за недобор и перерасход газа ОАО «ОГК-2» предпринимало следующие меры:

1. Для исключения недоборов газа поставщику направлялась своевременная заявка на уменьшение договорных объемов газа или принималось решение о снижении расхода замещающих видов топлива.
2. Согласование диспетчерских графиков для снижения риска применения повышающих коэффициентов к цене за суточный перебор газа при неравномерной загрузке газо-мазутных блоков.

3.4.2. Потребление угля

Договор на поставку в 2011 году канско-ачинского угля для нужд Рязанской ГРЭС был пролонгирован на 2011 год с условием сохранения

цены поставки угля без учета транспортировки в 1-м полугодии на уровне 2010 года, т.е. фактическая цена поставки угля не изменялась с 2008 года. Рост цены канско-ачинского угля без ж/д тарифа во 2-м полугодии 2011 года не превысил 5%.

Цена подмосковного угля, поставляемого по долгосрочному договору поставки, без учета транспортировки на 1-й квартал 2011 года была зафиксирована на уровне 2010 года, т.е. фактически не изменялась с 2009 года. Рост цены подмосковного угля во 2–4 кварталах 2011 года составил 6%.

Поставка подмосковного угля для нужд Рязанской ГРЭС осуществлялась по долгосрочному договору поставки, заключенному в 2007 году.

Поставка бородинского угля для нужд Красноярской ГРЭС-2 осуществлялась по долгосрочному договору поставки, заключенному в 2007 году. В соответствии с договором поставки цена угля в 1-м полугодии была сохранена на уровне 2010 года, во 2-м полугодии рост цены составил 8%.

Договор поставки переясловского угля был пролонгирован на 2011 год на условиях сохранения цены поставки на уровне 2010 года, т.е. цена угля без учета транспортировки фактиче-

Основные поставщики газа

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок топлива, %		
	2009	2010	2011
ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»	12	17	18
ОАО «Сургутнефтегаз»	22	12	9
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	21	21	21
ООО «Петербургрегионгаз»	12	14	12
ОАО «Рязаньрегионгаз»	11	11	13
ООО «Ростоврегионгаз»	7	11	12

ски не изменялась с 2009 года. Цена тонны условного топлива переясловского угля по сравнению с бородинским углем ниже на 18% при перевозке в собственном вагонном парке Красноярской ГРЭС-2 и ниже на 6% при перевозке в вагонном парке независимых перевозчиков. Поставка переясловского угля в 2011 году составила 1366 тыс. тонн (34%), при этом экономический эффект от закупки альтернативного угля составил 115 млн руб. с учетом НДС.

Договоры на поставку ростовского угля были пролонгированы на 1-й квартал 2011 года с сохранением цены 2010 года, рост цены во 2–4 кварталах 2011 года составил 10%. Цена поставки угля в 1-м квартале 2012 года была сохранена на уровне последней цены 2011 года.

Договор на поставку угля для нужд Череповецкой ГРЭС был заключен по результатам открытого конкурса, рост цены угля в сравнении с 2010 годом составил 10%.

Рост цены угля, поставляемого в адрес Троицкой ГРЭС, с учетом доставки в 2011 году, составил 12%. В 1-м полугодии 2011 в связи с изменением железнодорожных тарифов на перевозку угля произошло снижение затрат на его транспортировку, что позволило во втором полугодии снизить цену угля с учетом перевозки на 1%.

Рост цены угля, поставляемого в адрес Серовской ГРЭС, с учетом доставки в 2011 году составил 12%. В 1-м полугодии 2011 в связи с изменением железнодорожных тарифов на перевозку угля произошло снижение затрат на его транспортировку, что позволило во втором полугодии снизить цену угля с учетом перевозки на 1%.

Перевозка угля в адрес филиалов ОАО «ОГК-2» в 2011 году осуществлялась с привлечением парка независимых перевозчиков с превышением тарифов Прейскуранта ОАО «РЖД» 10-01.

3.4.3. Потребление мазута

Поставка мазута в 2011 году осуществлялась в адрес филиалов ОАО «ОГК-2» Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС и Красноярская ГРЭС-2.

Рамочные договоры на поставку мазута в 2011 году для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Красноярская ГРЭС-2 были заключены на основании открытого конкурса, по результатам которого были выбраны 3 победителя. При возникновении потребности в поставках мазута поставщики определялись на основании результатов закрытых

Основные поставщики угля

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок угля, %		
	2009	2010	2011
ООО «Ресурсэнергоуголь»	41	36	30
ЗАО «ТД «Эллит»	8	16	16
ООО «ЮТК»	11	7	10
ООО «Русский уголь»	10	10	7
ООО «Донской уголь»	8	8	8

запросов цен. Поставку мазута в 2011 году осуществляло ООО «РН – Красноярскнефтепродукт» – дочерняя компания ОАО «НК «Роснефть».

Рамочные договоры на поставку мазута в 2011 году для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Троицкая ГРЭС были заключены на основании результатов запроса предложений, по итогам которого были выбраны 4 победителя. При возникновении потребности в поставках мазута поставщики определялись на основании результатов закрытых запросов цен.

Рамочные договоры на поставку мазута в 2011 году для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Ставропольская ГРЭС были заключены на основании открытого конкурса, по результатам которого были выбраны 3 победителя. Поставка мазута в декабре 2011 года осуществлял ОАО «Газпром нефтехим Салават» по результатам закрытого запроса цен.

Поставка мазута для нужд Киришской ГРЭС в 2011 году осуществлялась с НПЗ «Кириши-нефтеоргсинтез» – из ресурсов ОАО «Сургутнефтегаз». Закупка мазута осуществлялась на Санкт-Петербургской товарно-сырьевой бирже через ООО «ТСБ-Брокер».

Основные поставщики мазута

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок мазута, %		
	2009	2010	2011
ЗАО «Газпром нефтехим Салават»	0	0	14
ООО «Энерготрейдинг»	84	4	0
ООО «Миб-ойл»	0	39	40
ОАО «Сургутнефтегаз»	0	55	36
ООО «РН Красноярскнефтепродукт»	0	2	4

3.5. ЭНЕРГОРЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В рамках ремонтной кампании 2011 года выполнялись мероприятия, направленные на поддержание работоспособности оборудования, а также на повышение надежности, улучшение экономических и эксплуатационных показателей и выполнение предписаний надзорных органов.

В течение года особое внимание уделялось организации работы с заводами-изготовителями основного оборудования на основе заключения 3–5-летних договоров, что позволило не только повысить оперативность решения технических вопросов, но и повысить качество и оптимизировать сроки проведения работ по ремонту основного оборудования. Основываясь на положительном опыте организации сервисного обслуживания пылесистем и вакуумных систем, в 2011 году организована работа по переводу на сервисное обслуживание прочего вспомогательного оборудования, отдельных технологических схем и систем (арматура высокого давления, оборудование ТАИ, электрооборудование, оборудование топливоподачи и пр.) на основе заключения 3-летних договоров. Концепция сервисного обслуживания основного и вспомогательного оборудования позволит обеспечить разделение ответственности за состояние оборудования между собственником, исполнителем работ и заводом-изготовителем, выдающим рекомендации, а также обеспечить заинтересованность подрядных организаций в качественном выполнении работ и безаварийной работе оборудования после проведения ремонтов.

В 2011 году разработан принципиально новый среднесрочный договор на выполнение типовых работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования, внедрение которого обеспечило оптимизацию временных затрат при поддержании затрат на стабильном уровне, а также позволило оптимизировать процесс планирования как служб филиалов ОАО «ОГК-2», так и загрузку персонала подрядных организаций. Пилотный договор был

успешно апробирован в филиале ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС, положительный опыт внедряется на остальных филиалах ОАО «ОГК-2».

Учитывая, что качество и сроки ремонта оборудования в значительной степени зависят от подрядных организаций, в течение всего года велась работа по оптимизации взаимоотношений. Выявлялись наиболее слабые места, разрабатывались планы по повышению качества совместного планирования, подготовки к проведению ремонтов, повышению производительности труда. Была организована работа по совместному планированию графиков ремонта основного оборудования с учетом возможности загрузки ремонтного персонала в зимний период, прорабатывалась возможность совместного обучения ремонтного и оперативного персонала ОАО «ОГК-2» и персонала подрядных организаций.

В 2011 году получен опыт эксплуатации и обслуживания газотурбинной установки ГТУ-110 в филиале ОАО «ОГК-2» Рязанская ГРЭС. Кроме того, в активной стадии находится процесс формирования типового контракта на организацию долгосрочного сервисного обслуживания двух газовых турбин с генераторами компании Siemens в филиале ОАО «ОГК-2» Киришская ГРЭС.

Оперативное управление процессом энерго-ремонтной деятельности с выполнением и соблюдением действующих в отрасли и Обществе регламентов и стандартов позволило успешно пройти ремонтную кампанию 2011 года.

В качестве основных направлений и целей на 2012 год можно выделить обеспечение надежной и безаварийной работы оборудования, в том числе в период ОЗП, дальнейшее развитие сервисного обслуживания действующего и нового оборудования, в том числе ПГУ-360 в филиале ОАО «ОГК-2» Адлерская ТЭС, а также организация работы по повышению качества планирования, подготовки и проведения ремонтов, в том числе с участием подрядных организаций.



Больше света,

энергии – жизненной и творческой,
больше возможностей для роста, развития
и расширения в перспективе



Сбыт электроэнергии и тепла

4.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии

4.2. Сбыт электроэнергии

4.3. Продажа мощности

4.4. Отпуск тепловой энергии

4.5. Структура выручки от реализации электроэнергии, мощности и тепла

4. СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

4.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Общество осуществляет поставку электроэнергии, тепла и воды на розничный рынок местным потребителям, промышленным предприятиям, в том числе структурам ЖКХ. Розничные рынки электрической энергии – сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок или ОРЭМ) – сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности разделен на две ценовые зоны: Первая ценовая зона (зона Европы и Урала), Вторая ценовая зона (зона Сибири). Территории Российской Федерации, на которых по тем или иным причинам функционирование конкурентного рынка невозможно, отнесены к неценовым зонам. Девять филиалов ОАО «ОГК-2»: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС функционируют в первой ценовой зоне и Красноярская ГРЭС-2 – во второй ценовой зоне.

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генериру-

ющей мощностью (далее – мощность) – особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России.

Участниками оптового рынка являются поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъекта оптового рынка, заключившие обязательные для участника оптового рынка договоры.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» – НП «Совет рынка».

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) – Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» – ОАО «АТС».

Систему расчетов между участниками ОРЭМ обе-

спечивает клиринговая компания – ЗАО «Центр финансовых расчетов».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 7 апреля 2007 г. № 205 в январе 2011 года закончился процесс поэтапной либерализации рынка электроэнергии, запущенный в 2006 году. С этого момента в стране функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохранится.

В 2011 году Общество осуществляло торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, с использованием следующих механизмов:

4.1.1. Регулируемые договоры (РД) – торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

В связи с завершением процесса поэтапной либерализации рынка электроэнергии с 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненных к ним потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и Республики Бурятия.

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная

по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

Функционирование системы РД основывается на следующих положениях:

- В соответствии с заключенными РД продаются (покупаются) два товара – электроэнергия и мощность.
- Цены на электрическую энергию и мощность по каждому регулируемому договору устанавливаются равными тарифам на электрическую энергию и мощность поставщика.
- Поставщик обязан поставить договорной объем мощности, электроэнергии, произведенной самостоятельно, или (только для электроэнергии) купленной на рынке – по конкурентным ценам в рынке на сутки вперед или по свободным двусторонним договорам. Покупатель обязан оплатить договорной объем вне зависимости от величины собственного планового потребления.
- РД заключаются покупателями и поставщиками на основе стандартной формы, утверждаемой Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и являющейся приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.
- Итоговая стоимость мощности по РД рассчитывается с учетом снижения стоимости мощности, вызванного невыполнением в полном объеме обязательств по поддержанию готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

4.1.2. Нерегулируемый рынок электроэнергии – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам. На нерегулируемом рынке электроэнергии существует несколько секторов.

Рынок на сутки вперед (РСВ) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки. Основой рынка на сутки вперед является проводимый ОАО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед с определением часовых равновесных узловых цен и объемов поставки (покупки).

Функционирование РСВ строится на следующих принципах:

- Продаются объемы электрической энергии, незапланированные в РД и являющиеся результатом краткосрочного планирования производства и потребления.
- Покупаются «недостающие» объемы электроэнергии по РД, а также объемы электроэнергии, используемые поставщиками для исполнения своих обязательств по РД, не собственным производством, а с помощью иных поставщиков.
- Покупаются объемы электроэнергии в обеспечение поставки электроэнергии в рамках СДЭМ, договоров поставки на розничный рынок, а также осуществляется покупка электроэнергии сверхплановых объемов потребления электроэнергии для собственных нужд.
- Специальное программное обеспечение рассчитывает оптимальные почасовые равновесные цены (узловые цены), объемы производства и потребления с учетом заданных ограничений и технологических потерь.
- Для участия в конкурентном отборе РСВ участники подают заявки на объемы поставки электроэнергии для выбранного состава включенного генерирующего оборудования, а так же объемы планового потребления. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим минимумам электростанций, участники оптового рынка подают исключительно ценопринимающие заявки.
- На основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед системный оператор планирует электроэнергетические режимы и режимы работы поставщиков и покупателей электрической энергии на следующий день.
- Для обеспечения купли/продажи электроэнергии в РСВ заключаются договоры купли-продажи и комиссии с унифицированной стороной – ЗАО «ЦФР».

Балансирующий рынок (БР) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

Это рынок, на котором торгуются заявки на текущее производство или потребление на час вперед до фактического производства/потребления. На балансирующем рынке торговля электрической энергией осуществляется на следующих принципах:

- В торгах на БР используются ценовые заявки участников, поданные на РСВ и скорректированные с учетом оперативных ценопринимающих заявок на изменение плановых объемов производства.
- На торги выставляются объемы отклонений фактического производства/потребления от запланированного по результатам торгов на РСВ.
- Объемы электроэнергии на БР оплачиваются по индикаторам и/или ценам на балансирование вверх (вниз).
- Для обеспечения купли/продажи электроэнергии на БР заключаются договоры купли-продажи и комиссии с унифицированной стороной – ЗАО «ЦФР».

4.1.3. Нерегулируемый рынок мощности

С 1 января 2011 года Общество осуществляло торговлю мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

Конкурентный отбор мощности (КОМ) – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

Общество подает ценовые заявки на продажу мощности для участия в конкурентном отборе мощности в отношении мощности генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на соответствующий календарный год.

Ценообразование осуществляется в рамках зон свободного перетока (ЗСП), что позволяет формировать локальные ценовые сигналы для покупателей и поставщиков мощности.

В соответствии с Правилами оптового рынка в ЗСП, в которых ФАС России был отмечен недостаточный уровень конкуренции, КОМ проводится с применением предельного уровня цены на мощность с целью недопущения манипулирования субъектами оптового рынка ценами на мощность.

По итогам конкурентного отбора мощности в ЗСП определяется единая (маржинальная) цена мощности для всех поставщиков, отобранных в данной ЗСП. Эта цена соответствует максимальной из цен, указанных в отобранных на КОМ в этой ЗСП ценовых заявках поставщиков. Исходя из этой же цены рассчитывается стоимость мощности, покупаемой покупателями в этой ЗСП по итогам КОМ.

Для генераторов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, цену на продажу мощности в КОМ устанавливает ФСТ РФ в соответствии с Методикой определения цены на мощность для генерирующих

объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, утвержденной Приказом ФСТ России от 13 октября 2010 года № 483-э.

Для обеспечения купли/продажи электроэнергии в КОМ заключаются договоры купли-продажи и комиссии с унифицированной стороной – ЗАО «ЦФР».

По результатам КОМ Общество имеет также обязательство поддерживать свое генерирующее оборудование в постоянной готовности к производству электрической энергии.

С целью выполнения своих обязательств по качеству мощности Обществом заключены соглашения об обеспечении передачи мощности участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности со всеми поставщиками – участниками ОРЭ и унифицированной стороной ЗАО «ЦФР».

Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ) – торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ.

4.1.4. Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) заключаются поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний – дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством РФ перечень генерирующих объектов для ДПМ.

ДПМ обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена на мощность по ДПМ определяется в договоре исходя из утвержденных Постановлением Правительства РФ параметров.

В ДПМ предусмотрена возможность не штрафующей отсрочки ввода объектов в промышленную эксплуатацию в пределах 1 года при условии об этой отсрочке до проведения долгосрочного КОМ на соответствующий год.

В 2011 году Обществом осуществлялась поставка по ДПМ мощности филиала ОАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС (ГРЭС-24).

4.1.5. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме заключаются поставщиками, не прошедшими в КОМ и получившими статус «вынужденный генератор».

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, устанавливаются ФСТ РФ.

Порядок определения цен для «вынужденных генераторов» предполагает, что часть затрат определяется методом экономически обоснованных затрат, все прочие затраты включаются в тариф путем установления норматива на данные затраты.

В 2011 году в «вынужденном режиме» поставляли мощность филиалы ОАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС и Псковская ГРЭС.

4.2. СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.2.1. Натуральные показатели

Суммарный объем продажи электроэнергии в 2011 году составил 84 823 млн кВт·ч, что на 9% меньше объема сбыта электроэнергии в 2010 году. Причем суммарный объем продажи собственной электроэнергии на оптовом рынке в 2011 году уменьшился на 3,3% по сравнению с 2010 годом, что обусловлено снижением объема выработки электроэнергии. Объем купленной электроэнергии уменьшился на 37,4%

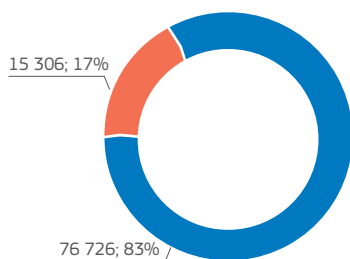
в основном из-за отсутствия в 2011 году сделок по СДЭМ/ СДМ, требующих покупки электроэнергии на РСВ для собственного обеспечения..

На розничном рынке объем продаж увеличился на 0,2 млн кВт·ч (или на 0,02%). Самым крупным поставщиком электроэнергии на розничный рынок является филиал ОАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.

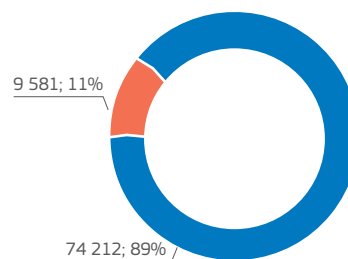
Структура продажи электроэнергии на оптовом рынке в 2010–2011 гг., в млн кВт·ч

Наименование станции	Итого продажа э/э			Итого покупка э/э			Итого продажа собственной э/э		
	2010	2011	изм., %	2010	2011	изм., %	2010	2011	изм., %
Сургутская ГРЭС-1	26 284	24 659	-6,2	2 816	1 829	-35,0	23 468	22 830	-2,7
Рязанская ГРЭС	8 410	8 165	-2,9	1 736	860	-50,5	6 674	7 305	9,5
ГРЭС-24	1 667	2 110	26,6	674	358	-46,9	993	1 752	76,4
Ставропольская ГРЭС	12 101	11 702	-3,3	1 750	739	-57,8	10 351	10 963	5,9
Новочеркасская ГРЭС	11 165	11 140	-0,2	948	841	-11,3	10 217	10 299	0,8
Киришская ГРЭС	8 084	6 022	-25,5	2 755	1 784	-35,2	5 329	4 238	-20,5
Троицкая ГРЭС	9 065	4 698	-48,2	2 477	969	-60,9	6 588	3 729	-43,4
Красноярская ГРЭС-2	6 257	6 403	2,3	955	1 079	13,0	5 302	5 324	0,4
Череповецкая ГРЭС	3 264	3 325	1,9	180	364	102,2	3 084	2 961	-4,0
Серовская ГРЭС	3 045	3 515	15,4	426	514	20,7	2 619	3 001	14,6
Псковская ГРЭС	2 690	2 054	-23,6	589	244	-58,6	2 101	1 810	-13,9
ИТОГО	92 032	83 793	-9,0	15 306	9 581	-37,4	76 726	74 212	-3,3

Объем продажи собственной и покупной электроэнергии на ОРЭ в 2010 г., млн кВт·ч



Объем продажи собственной и покупной электроэнергии на ОРЭ в 2011 г., млн кВт·ч



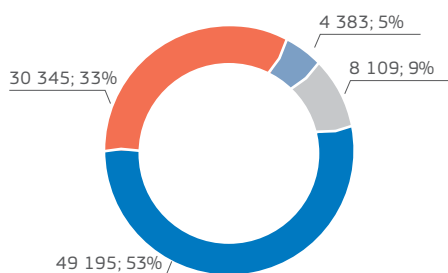
Продажи покупной электроэнергии

Продажи собственной электроэнергии

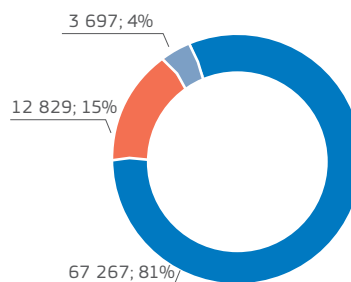
Объемы продажи электроэнергии по секторам в 2010–2011 гг., млн кВт·ч

Наименование станции	РД		РСВ		БР		СДЭМ/ СДМ		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	8 586	3 873	15 194	20 442	276	344	2 228	0	26 284	24 659			26 284	24 659
Рязанская ГРЭС	3 145	1 272	3 840	6 222	683	671	742	0	8 410	8 165	4,6	3,6	8 414,6	8 168,6
ГРЭС-24	659	300	847	1 749	161	61	0	0	1 667	2 110			1 667	2 110
Ставропольская ГРЭС	3 602	1 600	6 935	9 624	504	478	1 060	0	12 101	11 702			12 101	11 702
Новочеркасская ГРЭС	3 929	1 400	5 963	9 285	548	455	725	0	11 165	11 140			11 165	11 140
Киришская ГРЭС	2 809	989	3 092	4 419	1 145	614	1 038	0	8 084	6 022	1 021,9	1 025,2	9 105,9	7 047,2
Троицкая ГРЭС	2 452	1 345	5 193	3 006	230	347	1 190	0	9 065	4 698	2,8	0,8	9 067,8	4 698,8
Красноярская ГРЭС-2	2 199	908	3 481	5 320	171	175	406	0	6 257	6 403			6 257	6 403
Череповецкая ГРЭС	1 088	531	1 744	2 460	432	334	0	0	3 264	3 325	0,3	0,2	3 264,3	3 325,2
Серовская ГРЭС	1 217	403	1 441	2 987	123	125	264	0	3 045	3 515			3 045	3 515
Псковская ГРЭС	659	208	1 465	1 753	110	93	456	0	2 690	2 054			2 690	2 054
ИТОГО	30345	12829	49195	67267	4 383	3 697	8 109	0	92 032	83 793	1 029,6	1 029,8	93 061,1	84 822,8

Объем продажи электроэнергии на ОРЭ в 2010г., млн кВт·ч



Объем продажи электроэнергии на ОРЭ в 2011г., млн кВт·ч



РД РСВ БР СДЭМ

РД РСВ БР

Объемы покупки электроэнергии на ОРЭ по секторам в 2010–2011 гг., млн кВт·ч

Наименование станции	РСВ		БР		СДЭМ/СДМ ³		Итого	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	2 229	894	587	935	0	0	2 816	1 829
Рязанская ГРЭС	1 291	339	445	521	0	0	1 736	860
ГРЭС-24	496	177	178	181	0	0	674	358
Ставропольская ГРЭС	1 218	437	532	302	0	0	1 750	739
Новочеркасская ГРЭС	770	639	178	202	0	0	948	841
Киришская ГРЭС	2 323	1 456	306	328	126	0	2 755	1 784
Троицкая ГРЭС	1 430	573	1 047	396	0	0	2 477	969
Красноярская ГРЭС-2	595	712	360	367	0	0	955	1 079
Череповецкая ГРЭС	71	227	109	137	0	0	180	364
Серовская ГРЭС	286	312	140	202	0	0	426	514
Псковская ГРЭС	507	125	82	119	0	0	589	244
ИТОГО	11 216	5 891	3 964	3 690	126	0	15 306	9 581

4.2.2. Цены на электроэнергию на оптовом рынке

Тарифы на электрическую энергию

Тарифы на производство электрической энергии устанавливаются ежегодно приказом ФСТ на основании Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

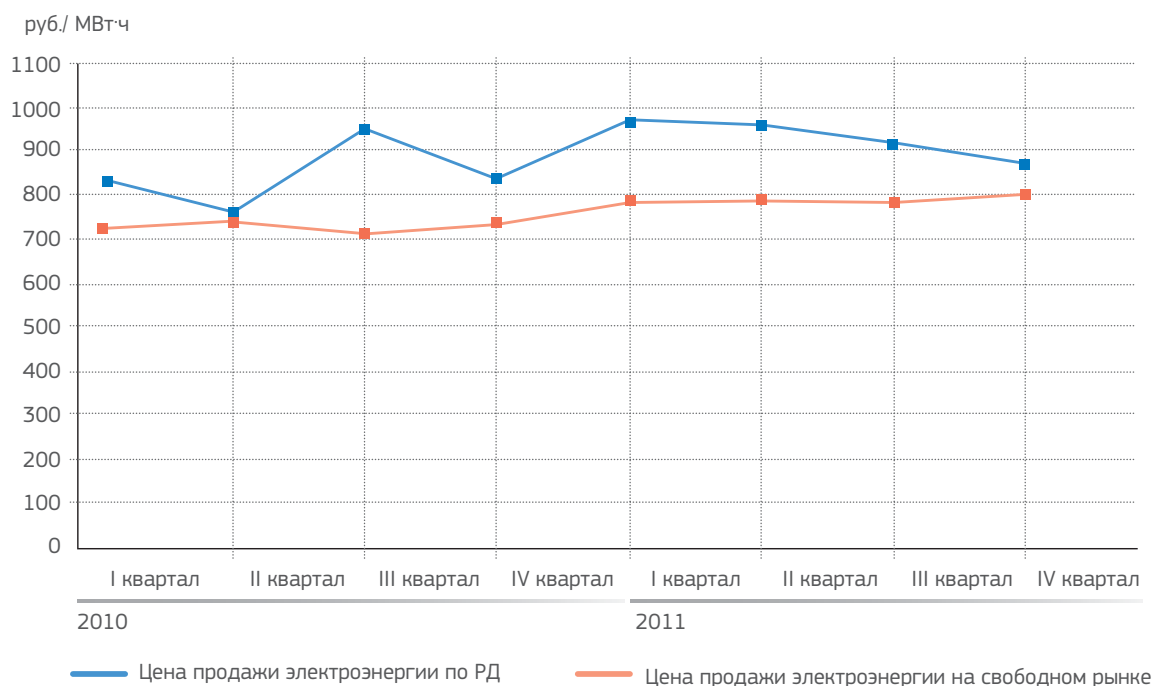
Тарифы на 2011 год установлены приказом ФСТ России от 30.12.2010 № 498-э/3 «О субъектах оптового рынка – производителях электрической энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность) в ценовых зонах оптового рынка по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими по-

ставщиками (энергосберегающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую указанными субъектами оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка».

³ СДЭМ/СДМ в 2011 г. не заключались.

Тарифные ставки на электроэнергию 2010–2011 гг., руб./МВт·ч

Наименование электростанции	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	574,81	588,21
Рязанская ГРЭС	948,78	1012,54
ГРЭС-24	867,56	959,90
Ставропольская ГРЭС	941,37	1054,92
Новочеркасская ГРЭС	810,57	914,00
Киришская ГРЭС	927,48	1032,18
Троицкая ГРЭС	575,94	630,17
Красноярская ГРЭС-2	378,39	402,85
Череповецкая ГРЭС	830,66	918,63
Серовская ГРЭС	885,48	1014,32
Псковская ГРЭС	855,89	978,68



На свободном рынке электроэнергии индекс равновесных цен в узлах станций ОАО «ОГК-2» в I ценовой зоне в целом по 2011 году сложился выше ценовых показателей 2010 года. Это связано с увеличением энергопотребления в РФ, особенно в первом полугодии 2011 года, а также с ростом цен на топливо.

В течение первого полугодия 2011 года прослеживался тренд незначительного роста цен

на свободном рынке, обусловленный постепенным ростом энергопотребления в РФ и ростом цены природного газа. Однако во втором полугодии наблюдался тренд снижения цен в связи с изменением нормативной базы ОРЭМ.

Во II ценовой зоне в узле Красноярской ГРЭС-2 наблюдался равномерный тренд роста индекса равновесной цены свободного рынка с колебаниями, вызванными сезонными факторами, а также конъюнктурой рынка.

Фактические цены продажи электроэнергии ОАО «ОГК-2» по секторам оптового рынка в 2010–2011 гг., руб./МВт·ч

Наименование станции	Цена продажи ⁴							
	РД		РСВ		БР		СДЭМ/СДМ	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	548	588	767	820	679	743	846	0
Рязанская ГРЭС	949	1013	922	1029	922	1041	1054	0
ГРЭС-24	868	960	967	1018	681	918	0	0
Ставропольская ГРЭС	941	1055	980	1095	919	1039	1011	0
Новочеркасская ГРЭС	811	914	919	1023	886	931	1 104	0
Киришская ГРЭС	927	1032	909	986	1 053	1085	1 046	0
Троицкая ГРЭС	576	630	815	982	634	512	830	0
Красноярская ГРЭС-2	378	403	467	522	425	429	508	0
Череповецкая ГРЭС	831	919	912	1008	837	930	0	0
Серовская ГРЭС	885	1014	884	1018	773	961	982	0
Псковская ГРЭС	856	979	945	975	867	999	948	0
ИТОГО	733	792	838	926	878	912	926	0

⁴ Цены представляют собой средневзвешенные цены продажи (покупки) электроэнергии, рассчитанные как стоимость продажи (покупки) э/э (мощности), деленные на соответствующие объемы. Причем стоимость указана фактическая, т.е. включает в себя как непосредственно стоимость продажи (покупки) по результатам торгов, так и корректировку стоимости. Корректировка стоимости на РСВ осуществляется в соответствии с п. 80 Постановления Правительства РФ № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». Корректировка стоимости на БР в соответствии с п. 9.1 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.

Фактические цены покупки электроэнергии ОАО «ОГК- 2» по секторам оптового рынка в 2010–2011 гг., руб./МВт·ч

Наименование станции	Цена покупки					
	РСВ		БР		СДЭМ/СДМ ⁵	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	842	816	600	643	0	0
Рязанская ГРЭС	949	984	996	1062	0	0
ГРЭС-24	799	929	1015	877	0	0
Ставропольская ГРЭС	976	1058	918	977	0	0
Новочеркасская ГРЭС	1 057	1010	965	999	0	0
Киришская ГРЭС	921	919	1 028	1008	1 045	0
Троицкая ГРЭС	863	961	934	1069	0	0
Красноярская ГРЭС-2	464	519	447	515	0	0
Череповецкая ГРЭС	922	982	1 031	1006	0	0
Серовская ГРЭС	941	1012	954	1038	0	0
Псковская ГРЭС	939	944	843	965	0	0
ИТОГО	888	891	859	871	1045	0

4.2.3. Выручка от продажи электроэнергии

В 2011 году наблюдалось снижение выручки от продажи электроэнергии по регулируемым договорам на 54%, обусловленное увеличением доли либерализации рынка.

В 2011 году произошло значительное увеличение выручки от продажи электроэнергии в РСВ по сравнению с аналогичным показателем прошлого года. Причинами увеличения стоимости явились: увеличение объема продажи электроэнергии в РСВ, связанное с увеличением доли либерализации рынка, а также ростом цен РСВ.

⁵ СДЭМ в 2011г. не заключались.

Объем выручки от продажи электроэнергии за 2010–2011 гг., млн руб. (без НДС)

Станция	РД		РСВ		БР		СДЭМ/ СДМ		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2010	2011	2010	2011	2010	2010	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	4 703	2 278	11 660	16 765	18 436	18 436	1 886	0	18 436	19 298			18 436	19 298
Рязанская ГРЭС	2 984	1 288	3 539	6 403	7 936	7 936	783	0	7 936	8 389	7,6	7,8	7 943,6	8 396,8
ГРЭС-24	571	288	819	1 780	1 500	1 500	0	0	1 500	2 124			1 500	2 124
Ставропольская ГРЭС	3 391	1 688	6 794	10 537	11 719	11 719	1 071	0	11 719	12 721			11 719	12 721
Новочеркасская ГРЭС	3 184	1 280	5 478	9 501	9 947	9 947	800	0	9 947	11 205			9 947	11 205
Киришская ГРЭС	2 605	1 021	2 810	4 356	7 706	7 706	1 086	0	7 706	6 044	1 508,8	1 767,7	9 214,8	7 811,7
Троицкая ГРЭС	1 412	848	4 230	2 953	6 776	6 776	988	0	6 776	3 979	4,4	1,6	6 780,4	3 980,6
Красноярская ГРЭС-2	832	366	1 625	2 779	2 735	2 735	206	0	2 735	3 220			2 735	3 220
Череповецкая ГРЭС	904	487	1 590	2 479	2 855	2 855	0	0	2 855	3 276	1,1	0,6	2 856,1	3 276,6
Серовская ГРЭС	1 078	408	1 274	3 041	2 706	2 706	259	0	2 706	3 569			2 706	3 569
Псковская ГРЭС	564	203	1 384	1 709	2 476	2 476	433	0	2 476	2 005			2 476	2 005
ИТОГО	22 228	10 155	41 203	62 303	74 792	74 792	7 512	0	74 792	75 830	1 521,9	1 777,7	76 313,9	77 607,7

4.3. ПРОДАЖА МОЩНОСТИ

4.3.1. Количественные показатели продажи мощности

В 2011 году было продано 16 312 МВт, что на 8% меньше, чем в 2010 году, что обусловлено изменением нормативной базы ОРЭМ.

Продажа мощности по секторам рынка мощности в 2010–2011 гг., МВт в месяц

Наименование станции	РД		КОМ ⁶		ДПМ		ДВР		СДЭМ/ СДМ		Розничный рынок		ИТОГО	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	1298	863	69	2	0	0	0	0	1913	2214			3280	3079
Рязанская ГРЭС	1186	714	27	1272	0	0	0	0	1437	502			2650	2488
ГРЭС-24	196	0	169	0	0	384	0	0	0	0			365	384
Ставропольская ГРЭС	1058	646	7	1667	0	0	0	0	1336	0			2401	2313
Новочеркасская ГРЭС	916	566	287	1438	0	0	0	0	908	0			2111	2004
Киришская ГРЭС	888	545	59	1341	0	0	0	0	1156	0	120	121	2223	2007
Троицкая ГРЭС	897	541	3	1002	0	0	0	0	1159	0			2059	1543
Красноярская ГРЭС-2	534	252	54	841	0	0	0	0	662	0			1250	1093
Череповецкая ГРЭС	340	166	290	368	0	0	0	0	0	9			630	543
Серовская ГРЭС	278	128	20	0	0	0	0	318	230	0			528	446
Псковская ГРЭС	250	115	33	0	0	0	0	297	149	0			432	412
ИТОГО	7841	4536	1018	7931	0	384	0	615	8950	2725	120	121	17 929	16 312

Покупка мощности по секторам рынка мощности в 2010–2011 гг., МВт

Наименование станции	КОМ		ДПМ		ДВР		СДЭМ/ СДМ		Итого	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	1	3	0	0,2	0	0	0	0	1	3,2
ГРЭС-24	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Ставропольская ГРЭС	15	4	0	0,3	0	0	0	0	15	4,3
Новочеркасская ГРЭС	11	5	0	0,3	0	0	0	0	11	5,3
Киришская ГРЭС	91	86	0	5,7	0	19,7	91	0	182	111,4
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноярская ГРЭС-2	1	1	0	0	0	0,3	0	0	1	1,3
Череповецкая ГРЭС	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0
Серовская ГРЭС	6	3	0	0,2	0	0	0	0	6	3,2
Псковская ГРЭС	4	1	0	0,1	0	0,4	0	0	4	1,5
ИТОГО	132,0	103,0	0,0	6,8	0,0	20,4	91,0	0,0	223,0	130,2

⁶ Объемы продажи мощности ГРЭС-24 в секторе КОМ в 2010 г. включают в себя объемы продажи по ДПМ.

4.3.2. Цены продажи мощности

Тарифы на 2011 год установлены приказом ФСТ России от 30 декабря 2010 года № 498э/З «О субъектах оптового рынка – производителях электрической энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность) в ценовых зонах оптового рынка по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергосберегающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей),

в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую указанными субъектами оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка».

Динамика изменения цен на мощность 2010–2011 гг., руб./МВт в месяц

Наименование станции	РД		КОМ		СДЭМ/ СДМ	
	2010	2011 ⁷	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	69 109,3	93 298,0	95 607,5	102 642,5	106 391,5	118 071,5
Рязанская ГРЭС	83 446,8	93 177,7	128 803,2	122 765,9	111 483,9	125 314,3
ГРЭС-24	156 214,6	0,0	309 381,0	0,0	0,0	0,0
Ставропольская ГРЭС	60 356,5	78 563,0	195 797,5	118 422,8	95 225,0	0,0
Новочеркасская ГРЭС	107 881,2	124 836,7	122 915,3	118 125,8	114 346,4	0,0
Киришская ГРЭС	84 315,6	100 834,1	102 319,3	117 887,7	114 609,8	0,0
Троицкая ГРЭС	72 842,4	87 605,8	361 759,1	97 121,7	106 062,6	0,0
Красноярская ГРЭС-2	116 887,6	138 197,0	143 024,7	126 263,1	145 667,2	0,0
Череповецкая ГРЭС	129 014,1	151 434,6	127 690,1	117 723,4	0,0	134 010,5
Серовская ГРЭС	81 103,1	132 219,8	97 277,6	0,0	117 933,9	0,0
Псковская ГРЭС	106 374,9	132 565,5	112 552,5	0,0	112 309,9	0,0

⁷ В течение 2011 г. тариф на мощность менялся по следующим станциям: Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1. Данные в таблице указаны средние по году.

4.3.3. Стоимостные показатели продажи/покупки мощности

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 №205 доля либерализации мощности в 2011 году составила 100%.

Объем выручки от продажи мощности за 2010–2011 гг., млн руб. (без НДС)

Наименование станции	РД		КОМ		ДПМ		ДВР		СДЭМ/ СДМ		ИТОГО опт. рынок		Розничный рынок		ИТОГО	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	1078	966	81	3	0	0	0	0	2442	3137	3601	4106			3601	4106
Рязанская ГРЭС	1188	799	42	1873	0	0	0	0	1922	755	3152	3427			3152	3427
ГРЭС-24	368	0	629	0	0	888	0	0	0	0	997	888			997	888
Ставропольская ГРЭС	767	608	15	2369	0	0	0	0	1527	0	2309	2977			2309	2977
Новочернасская ГРЭС	1186	848	424	2039	0	0	0	0	1247	0	2857	2887			2857	2887
Киришская ГРЭС	898	659	72	1897	0	0	0	0	1590	0	2560	2556	524	635	3084	3191
Троицкая ГРЭС	785	569	12	1167	0	0	0	0	1476	0	2273	1736			2273	1736
Красноярская ГРЭС-2	749	418	92	1275	0	0	0	0	1157	0	1998	1693			1998	1693
Череповецкая ГРЭС	527	301	444	520	0	0	0	0	0	15	971	836			971	836
Серовская ГРЭС	270	202	23	0	0	0	0	521	325	0	618	723			618	723
Псковская ГРЭС	319	182	45	0	0	0	0	479	201	0	565	661			565	661
ИТОГО	8135	5552	1879	11 143	0	888	0	1000	11 887	3907	21 901	22 490	524	635	22 425	23 125

Фактическая стоимость покупки мощности за 2010–2011 гг., млн руб. (без НДС)

Наименование станции	КОМ		ДПМ		ДВР		СДЭМ/ СДМ		ИТОГО	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	1	4	0	1	0	0	0	0	1	5
ГРЭС-24	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0
Ставропольская ГРЭС	29	8	0	1	0	0	0	0	29	9
Новочеркасская ГРЭС	20	10	0	2	0	0	0	0	20	12
Киришская ГРЭС	182	155	0	32	0	38	133	0	315	225
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноярская ГРЭС-2	3	1	0	0	0	1	0	0	3	2
Череповецкая ГРЭС	5	0	0	0	0	0	0	0	5	0
Серовская ГРЭС	12	6	0	1	0	0	0	0	12	7
Псковская ГРЭС	7	3	0	1	0	0,7	0	0	7	4,7
ИТОГО	261	187	0	38	0	39,7	133	0	394	265

4.4. ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Основным направлением деятельности филиалов на рынке тепловой энергии является поставка тепловой энергии промышленным предприятиям и структурам ЖКХ.

Тепловая энергия реализуется филиалами по трем типам договоров:

- поставка горячей воды для обеспечения теплоснабжения;
- поставка горячей воды для бытовых нужд;
- поставка тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

В течение 2011 года филиалами ОАО «ОГК-2»

по договорам поставки тепловой энергии было отпущено 6 051 тыс. Гкал тепловой энергии. Все договорные обязательства были исполнены в соответствии с условиями договоров – без сбоев в режиме поставок и температуре теплоносителя.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС поставляет более 42,5% тепла от общего объема, реализуемого станциями ОАО «ОГК-2». Это обусловлено развитой промышленной инфраструктурой в г. Кириши, а именно предприятий промышленного, строительного и сельскохозяйственного профиля г. Кириши, которые снабжаются теплом и водой от Киришской ГРЭС по прямым договорам. Кроме того, станция обеспечивает теплоснабжение и водоснабжение города горячей водой через муниципальное предприятие жилищного хозяйства (МП ЖХ) города.

Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 осуществляет поставку тепловой энергии в горячей воде и паре. Основным потребителем является ОАО «Уральская теплосетевая компания» – 94% от всего объема отпускаемой станцией тепловой энергии, а также крупный потребитель – ОАО «Завод железобетонных изделий».

Красноярская ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 осуществляет снабжение и реализует тепловую энергию промышленным предприятиям города, а также тепловую энергию и горячую воду муниципальному предприятию (МУП «Тепловые сети»), которое является оптовым покупателем-перепродавцом для ЖКХ г. Зеленогорск. Промышленная инфраструктура г. Зеленогорск практически не использует тепловую энергию ГРЭС, поэтому основным потребителем продукции станции на розничном рынке является МУП «Тепловые сети». На его долю приходится 99% данной продукции.

Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка ГРЭС, а также поставщиком тепловой энергии в центральную часть г. Троицк. Доля станции на тепловом рынке г. Троицк составляет 86%.

Станция поставляет тепловую энергию ЗАО «Троицкие энергетические системы» и ЗАО «Троицкая энергетическая компания», которые являются оптовыми покупателями-перепродавцами с долей поставки населению 60% и 85% соответственно.

Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием г. Новомичуринск. Рязанская ГРЭС осуществляет снабжение и реализует тепловую энергию промышленным предприятиям города, а также тепловую энергию и горячую

воду муниципальному предприятию Новомичуринское ЖКХ (МП «Новомичуринское ЖКХ»), которое является оптовым покупателем-перепродавцом, и физическим лицам, проживающим в частных жилых домах. На балансе Рязанской ГРЭС находятся магистральные тепловые сети, которые были переданы от МП «Новомичуринское ЖКХ».

Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС является градообразующим предприятием поселка Кадуй Вологодской области. Станция реализует тепловую энергию и горячую воду промышленным предприятиям, а также жителям поселка на нужды отопления и горячего водоснабжения. Основной оптовый покупатель-перепродавец – ООО «ТрансРесурс» – является теплоснабжающей организацией для потребителей и обслуживает находящиеся в аренде муниципальные тепловые сети.

Серовская ГРЭС

Серовская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка Энергетиков г. Серов.

Основным потребителем тепловой энергии ГРЭС является ЗАО «Серовэнерго» – работает с августа 2007 г., с долей поставки населению 85%. Доля прочих потребителей составляет 5,4% от общего полезного отпуска Серовской ГРЭС.

Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС является градообразующим предприятием поселка Донской. Основными потребителями тепловой энергии ГРЭС являются ООО «Жилремонт-7», ТСЖ и индивидуальные предприниматели. Учитывая, что г. Новочеркасск находится в 20 км от поселка Донской, развития розничного рынка теплоснабжения не происходит. На балансе Новочеркасской ГРЭС находятся тепловые сети поселка Донской.

Псковская ГРЭС

Псковская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения для микрорайона Энергетиков поселка Дедовичи. Основной потребитель тепловой энергии станции (79%) – Муниципальное предприятие Жилищно-коммунального хозяйства Дедовического района, которое является оптовым покупателем-перепродавцом.

На балансе филиала ОАО «ОГК-2» – Псковская ГРЭС находятся все магистральные и боль-

шая часть внутриквартальных тепловых сетей микрорайона (около 60% от общей протяженности).

Ставропольская ГРЭС

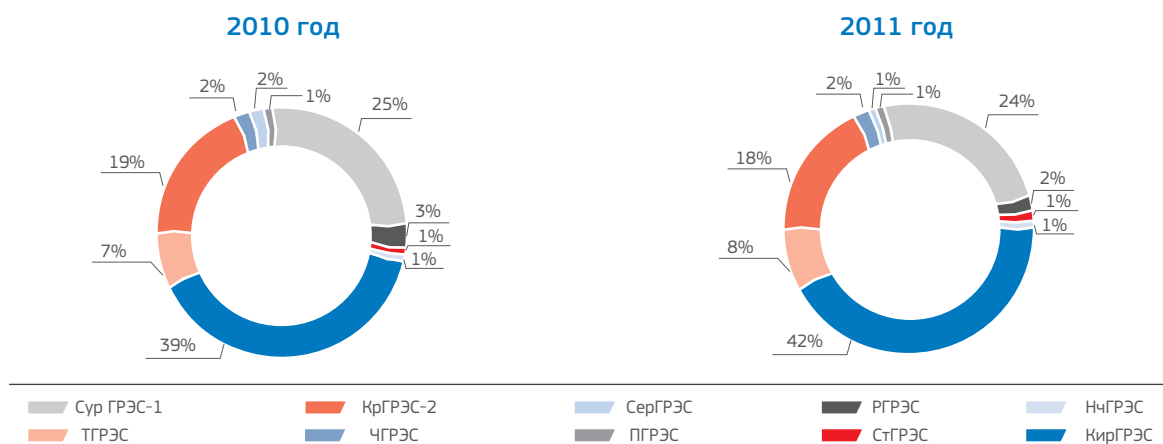
Ставропольская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка Солнечнодольск Ставропольского края.

Основным потребителем тепловой энергии поселка Солнечнодольск является ЗАО «СКС» с долей поставки населению 95%.

Полезный отпуск и структура потребителей тепловой энергии в 2010–2011 гг., тыс. Гкал

Наименование станции	2010				2011			
	Отпущено теплотенергии, тыс. Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ, %	Доля промышленных предприятий, %	Доля прочих потребителей, %	Отпущено теплотенергии, тыс. Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ, %	Доля промышленных предприятий, %	Доля прочих потребителей, %
Сургутская ГРЭС-1	1 584,3	94,63	5,26	0,12	1 450,8	94,26	5,60	0,14
Рязанская ГРЭС	173,9	75,55	-	24,45	145,18	71,89		28,11
Ставропольская ГРЭС	60,6	99,84	0,16		67,74	99,87	0,13	
Новочеркасская ГРЭС	56,7	74,01	9,82	16,17	61,76	75,68	8,74	15,58
Киришская ГРЭС	2 599,9	21,18	78,47	0,35	2 568,9	19,84	79,89	0,27
Троицкая ГРЭС	477,4	70,92	0,53	28,56	461,8	70,42	0,69	28,89
Красноярская ГРЭС-2	1 236,9	-	0,20	99,80	1 066,4		0,45	99,55
Череповецкая ГРЭС	98,1	24,57	3,16	72,27	96,0	92,53	1,75	5,72
Серовская ГРЭС	99,5	96,59		3,41	84,4	96,74		3,26
Псковская ГРЭС	54,1	79,28	3,11	17,6	48,1	78,72	3,35	17,93
ИТОГО	6 446,8	43,27	33,18	23,55	6 051,3	43,46	35,54	21,01

Объем полезного отпуска тепловой энергии электростанциями в 2010–2011 гг., Гкал



Динамика тарифов на тепловую энергию 2010–2011 гг., руб./Гкал (без НДС)

Наименование станции	2010 ⁸	2011 ⁸
Сургутская ГРЭС-1	324,83	311,56
Рязанская ГРЭС	654,05	847,60
Ставропольская ГРЭС	621,93	684,52
Новочеркасская ГРЭС	1 274,67	1 390,53
Киришская ГРЭС	635,84	685,43
Троицкая ГРЭС	456,73	495,23
Красноярская ГРЭС-2	379,33	420,26
Череповецкая ГРЭС	645,58	764,30
Серовская ГРЭС	574,40	600,90
Псковская ГРЭС	764,16	850,28
Итого по ОГК-2	503,16	547,01

Объем выручки от продажи тепла за 2010–2011 гг., млн руб. (без НДС)

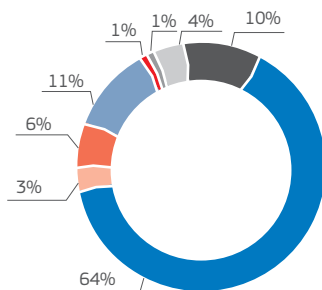
Наименование станции	2010	2011
Сургутская ГРЭС-1	514,6	452,01
Рязанская ГРЭС	117,1	123,05
Ставропольская ГРЭС	37,7	46,37
Новочеркасская ГРЭС	72,2	85,88
Киришская ГРЭС	1 653,2	1 760,84
Троицкая ГРЭС	218,1	228,72
Красноярская ГРЭС-2	469,2	448,19
Череповецкая ГРЭС	63,3	73,40
Серовская ГРЭС	57,1	50,72
Псковская ГРЭС	41,3	41,00
Итого по ОГК-2	3 243,8	3 310,15

⁸ Фактически сложившиеся средние тарифы.

4.5. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

В структуре выручки ОАО «ОГК-2» доминируют доходы от продажи электроэнергии (77%) и мощности (23%). Причем чем больше продается электроэнергии, тем значительней ее доля в структуре выручки, поскольку плата за мощность остается более или менее статичной величиной.

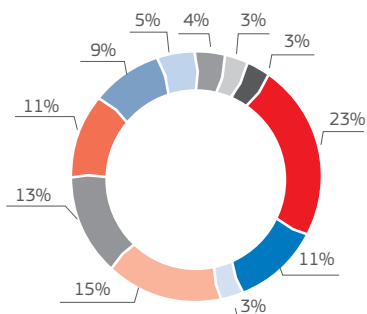
2011 год



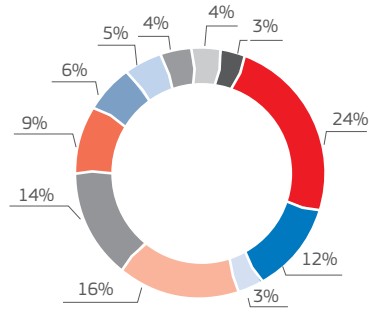
■ РД на электроэнергию ■ БР ■ КОМ ■ ДВР
■ РСВ ■ РД на мощность ■ ДПМ ■ СДМ

Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2010–2011 гг.⁹

2010 год



2011 год



■ Сургутская ГРЭС-1 ■ ГРЭС-24 ■ Новочеркасская ГРЭС ■ Троицкая ГРЭС ■ Череповецкая ГРЭС
■ Рязанская ГРЭС ■ Ставропольская ГРЭС ■ Киришская ГРЭС ■ Красноярская ГРЭС-2 ■ Серовская ГРЭС
■ Псковская ГРЭС

⁹ Данные не включают в себя объемы выручки на розничном рынке.



Больше инноваций,

новых технологий и высокоэффективных методов в работе, которые дают нам новые возможности, импульс для дальнейшего развития



Инвестиционная деятельность

5.1. Крупные инвестиционные проекты

5.2. Модернизация существующих производственных мощностей

5.3. Итоги инвестиционной деятельности в 2011 году

5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК-2» осуществляется по следующим направлениям:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов, входящих в Договор поставки мощности (ДПМ);
- модернизация существующих производственных мощностей.

5.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ

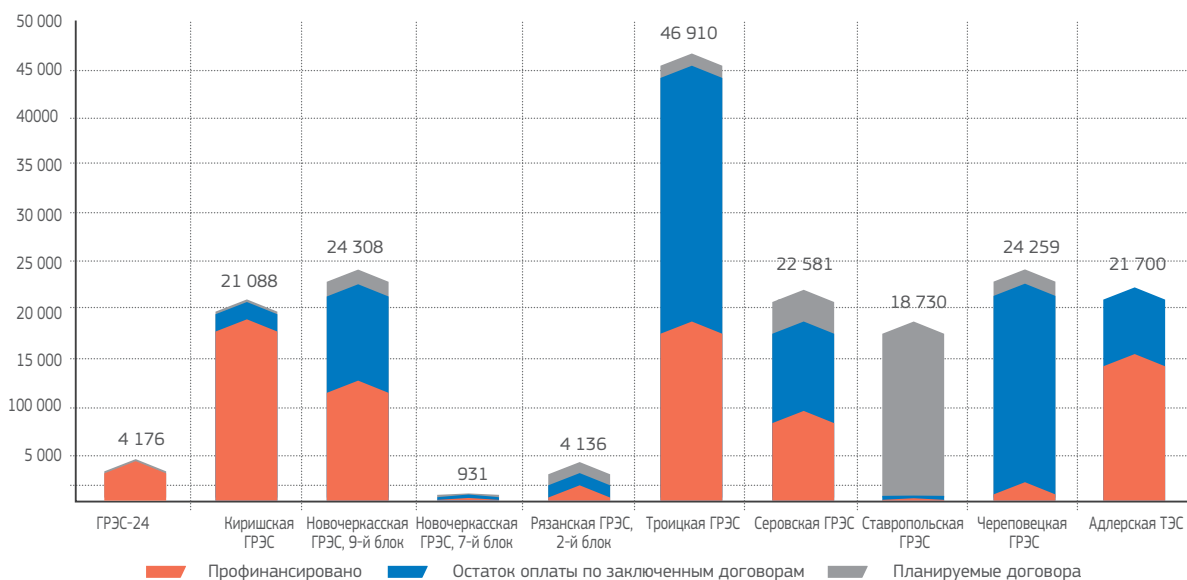
В 2011 году ОАО «ОГК-2» осуществляло реализацию следующих приоритетных инвестиционных проектов, входящих в ДПМ:

Приоритетные инвестиционные проекты

Проект	Сроки ввода	Увеличение мощности (МВт)	Ожидаемая стоимость проекта (млн руб., с НДС)	Сумма заключенных договоров* (млн руб., с НДС)	Освоено по проекту (заактивировано)* (млн руб., без НДС)	Профинансировано* (млн руб., с НДС)	Профинансировано в 2011 году (млн руб., с НДС)
«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС-24, блок № 1» (ПГУ-420)	2-й квартал 2010 г.	110,0	4176,4	4176,4	3556,7	4168,8	33,67
«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ-800)	с 4-го квартала 2011 г перенесено на 01.02.2012	540,0	21 088,24	20 907,61	16 745,01	18 635,23	4 485,5
«Строительство энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС с использованием технологии ЦКС», блок № 9 (330 МВт)	4-й квартал 2014 г.	330,0	24 308,2	2 2776,05	9760,97	12 508,46	2546,14
«Реконструкция блока № 7 Новочеркасской ГРЭС (300 МВт)»	4-й квартал 2012 г.	36,0	931,0	850,93	27,48	340,90	234,4
«Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования»	4-й квартал 2014 г.	60,0	4136,44	2758,87	397,75	1964,47	259,25
«Территория Троицкой ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660 (ст. № 10,11) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 10»	4-й квартал 2014 г.	660,0	46 909,54	45 399,36	3855,97	18 928,90	5798,59
«Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 9»	4-й квартал 2014 г.	420,0	22 580,67	18 778,87	554,26	9670,23	275,84
«Территория Ставропольской ГРЭС. Строительство энергоблока ПГУ-420 (ст. № 9)»	4-й квартал 2016 г.	420,0	18 730,34	697,84	423,70	535,88	21,48
«Строительство энергоблока № 4 Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 4 (ПГУ-420)	4-й квартал 2014 г.	420,0	24 259,14	22 906,94	507,35	2166,55	1256,12
«Территория Адлерской ТЭС. Строительство 2 энергоблоков (ПГУ -180 МВт) Адлерской ТЭС»	4-й квартал 2012 г.	360,0	21 699,74	22 355,9	14 940,10	15 471,42	6534,42
Всего инвестиционная программа		3356,0	184 643,31	157 432,37	50 769,29	84 390,84	21 445,41

* По состоянию на 31.12.2011 г.

Финансирование проектов ДПМ ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2011 г., с НДС, млн руб.



Завершенные проекты:

«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС-24, блок № 1» (ПГУ-420)

В период 2008–2010 гг. осуществлялась надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной.

В рамках реализации проекта осуществлено:

- установка газотурбинного двигателя ГТД-110, производства ОАО «НПО «Сатурн», в комплекте с генератором типа ТТК-110-2УЗ-Г;
- реконструкция котлоагрегата П-74, в т. ч. – установка диффузора для сброса выхлопных газов ГТЭ в топку существующего котла П-74, устройство газового подогревателя конденсата (ГПК), установка подовых горелок для дополнительного сжигания газа (рис. 1).

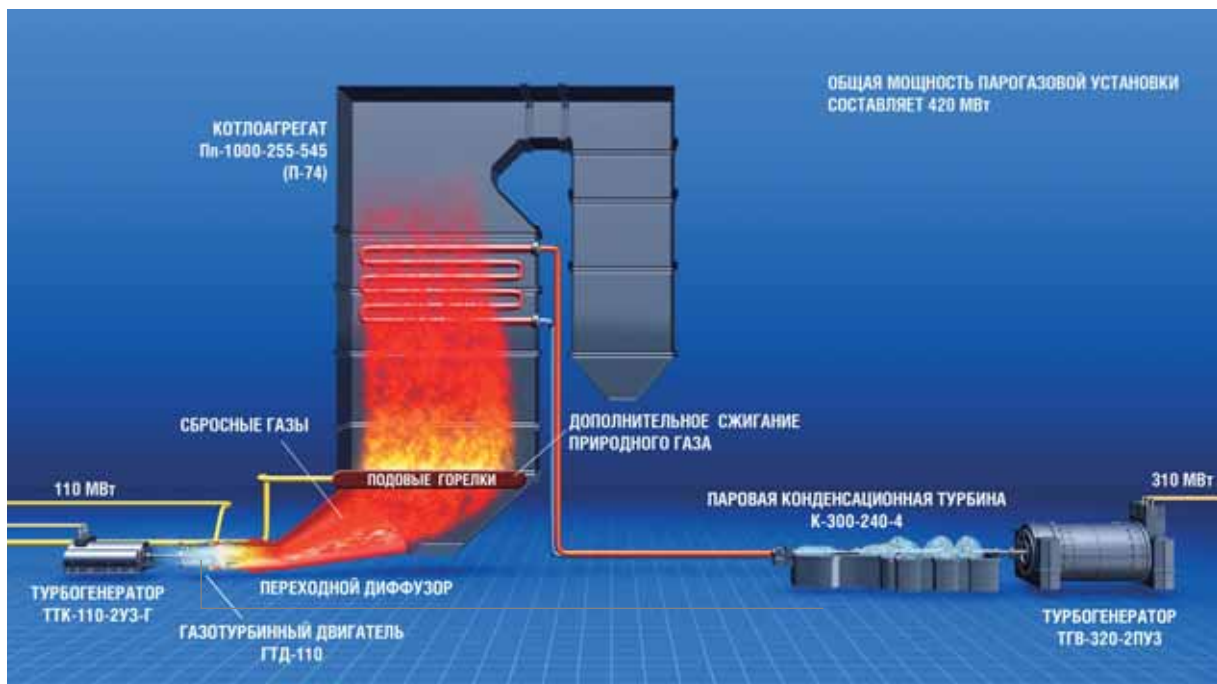


Рис. 1. Схема работы парогазовой установки ПГУ-420 ГРЭС-24

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	5 500
Установленная электрическая мощность (МВт)	420
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2 310
Расход на собственные нужды (%)	4,01
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	2 217,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	300,0

Установленная мощность блока после реконструкции 420 МВт, вновь введенная мощность 110 МВт.

Объект введен в эксплуатацию во 2-м квартале 2010 года.

«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ-800)

Строительство объекта осуществлялось с мая 2008 года по январь 2012 года (45 месяцев).

В рамках реализации проекта осуществлено:

- строительство здания ПГУ-800 со стороны временного торца главного корпуса Киришской ГРЭС с размещением в нем двух газотурбинных установок SGT5-PAC4000F производства Siemens и двух трехконтурных горизонтальных котлов-утилизаторов (КУ) производства ОАО «ЭМАльянс»;
- модернизация паровой турбины К-300-240-1 (ОАО «Силовые машины») энергоблока № 6 мощностью 242 МВт;
- строительство подводящего газопровода с пунктом подготовки газа (ППГ) и узлом подогрева газа (УПГ);
- расширение ОРУ 330 кВ на четыре ячейки.



Рис. 2. Схема работы парогазовой установки ПГУ-800 Киришской ГРЭС

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	5 625
Установленная электрическая мощность (МВт)	800
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	4 500
Расход на собственные нужды (%)	2,08
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	4 406,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	221,5

Установленная мощность блока после реконструкции 775 МВт, располагаемая мощность 802,515 МВт.

Удельный расход условного топлива сократился с 324 г/кВт·ч до 221 г/кВт·ч, КПД вырос с 38% до 55%.

Объект введен в эксплуатацию в январе 2012 года.

Проекты в стадии реализации

Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 9

Проект «Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энерго-

блок ст. № 9» направлен на покрытие дефицита электроэнергии в Серово-Богословском энергоузле. Реализация проекта включает в себя разработку и согласование проектной документации, изготовление и поставку основного и вспомогательного оборудования, строительномонтажные и пусконаладочные работы вновь монтируемых двух парогазовых энергоблоков.

Проектом предусмотрена установка однофазного конденсационного блока ПГУ-420 на базе оборудования фирмы «SIEMENS». Проектом предусматривается: строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т. ч. строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство градирни, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ).

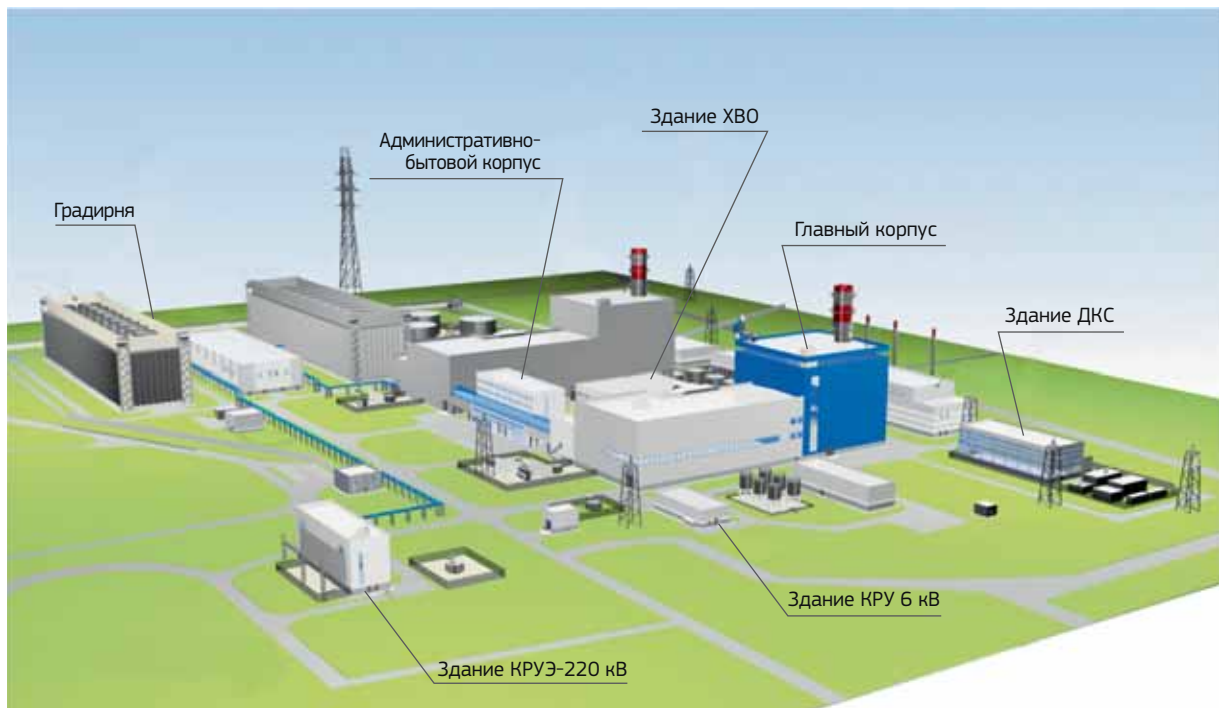


Рис. 3. План размещения объекта строительства

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	5 956
Установленная электрическая мощность (МВт)	420
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2 498,5
Расход на собственные нужды (%)	5,5
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	2 362
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	229,4

В 2011 году завершены работы по подготовке площадки строительства, ведутся работы в рамках договора по проведению проектно-изыскательских работ и договора генерального подряда.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2014 года.

Территория Ставропольской ГРЭС. Строительство энергоблока ПГУ-420 (ст. № 9)

Со строительством энергоблока № 9 (ПГУ-420) Ставропольской ГРЭС увеличивается установленная мощность ГРЭС, что позволит покрыть прогнозируемый дефицит мощности Кубанской энергосистемы, растущую потребность в электроэнергии во время пиковых суточных нагрузок, а также обеспечит системную надежность Объединенной энергосистемы Юга России и смежных энергосистем. Ввод новой мощности повысит конкурентоспособность Ставропольской ГРЭС на рынке электроэнергии, экономичность работы станции, увеличит объем отпуска электроэнергии. Внедрение современной технологии позволит сократить выбросы загрязняющих веществ и улучшить экологическую обстановку в регионе.

Строительство энергоблока № 9 предусмотрено на площадке со стороны временного торца существующего главного корпуса (основная площадка), хозяйство жидкого топлива размещается северо-западнее – на площадке существующего мазутного хозяйства, существующее ОРУ 110 кВ расширяется на две ячейки. Размещение сооружений энергоблока № 9 (ПГУ-420) предусмотрено на территории существующей Ставропольской ГРЭС, все проектируемые здания и сооружения относятся к следующим функциональным зонам: производственной, зоне вспомогательных сооружений и складской. Устройство отдельной предзаводской функциональной зоны в данном проекте не требуется. Положительными факторами осуществимости проекта являются свободная для застройки территория площадью около 35 га, наличие необходимой производственной инфраструктуры подъездные железная и автомобильная дороги, источник водоснабжения, пруд-испаритель, существующие системы инженерного обеспечения – хозяйственный и производственный водопроводы, хозяйственно-бытовая и промышленно-ливневая канализации, наличие коллектива электростанции, укомплектованного высококвалифицированными инженерными и рабочими кадрами.

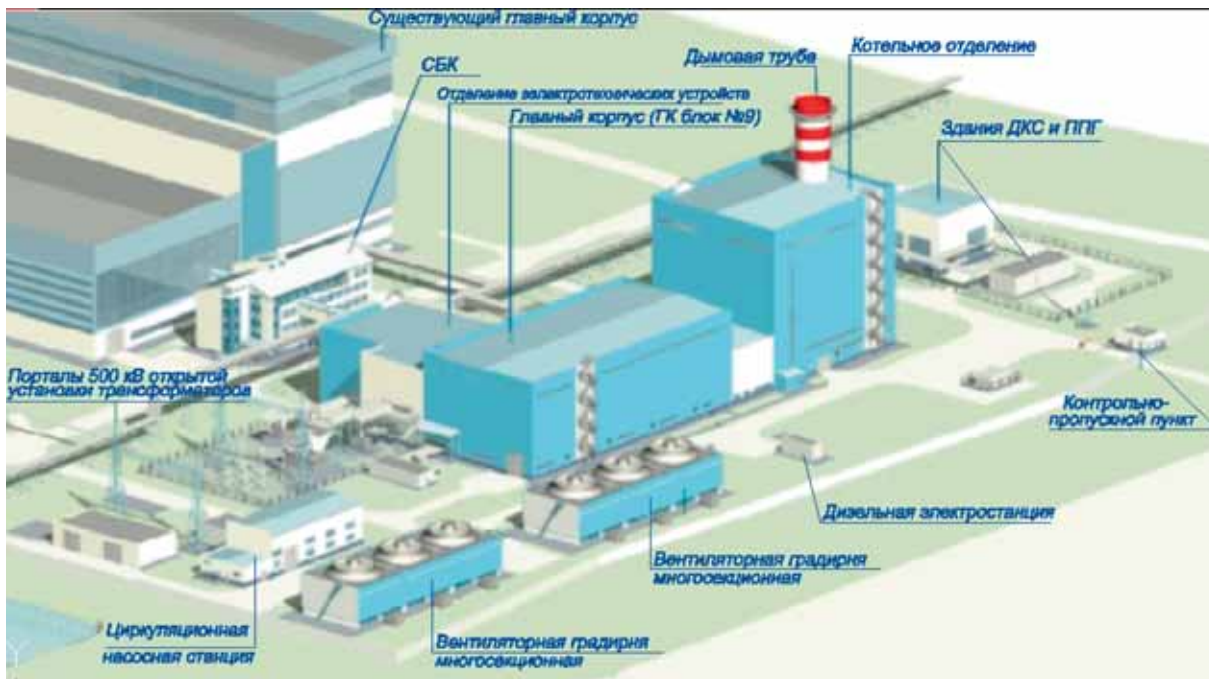


Рис. 4. Схема размещения объектов строительства

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	6000
Установленная электрическая мощность (МВт)	419
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2514,0
Расход на собственные нужды (%)	3,2
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	2433,8
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	221,7

В 2011 году ПАО «КИЭП» – подразделение ОАО «Группа Е4» – разработала и передала на экспертизу в ФГУ «Главгосэкспертиза России» проектно-сметную документацию строительства энергоблока № 9 ПГУ-420 Ставропольской ГРЭС.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2016.

Строительство энергоблока № 4 Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии, блок № 4 (420 МВт)

Инвестором реализации проекта выступает ООО «ОГК-Инвестпроект». Ввод э/блока № 4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС позволит повысить

мощность и конкурентоспособность станции на рынке электроэнергии, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии, а также позволит диверсифицировать использование топлива на станции.

Проектом предусматривается: строительство на существующей территории Филиала, ком-

плекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т. ч. строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство градирен, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здания комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ), (рис.5).



Рис. 5. Схема размещения объектов строительства

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	5 455
Установленная электрическая мощность (МВт)	420
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2 291
Расход на собственные нужды (%)	3,5
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	2 210,9
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	220,1

По состоянию на 31.12.2011 заключен договор генерального подряда «под ключ» с ОАО «Группа Е4», включающий разработку проектно-сметной и рабочей документации, поставку основного оборудования и выполнения строительно-монтажных работ. Заключены договоры: на выполнение функций Заказчика-застройщика с ООО «МРЭС» между ОАО «Мосэнерго» и Siemens Aktiengesellschaft на поставку однофазной силовой установки 1x SCC5-4000F SS производства Siemens на осуществление технологического присоединения с ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2011 году от ФГУ «Главгосэкспертиза» получено положительное заключение на утверждаемую часть проектной документации и получено разрешение на строительство.

Начаты СМР подготовительного периода: по вертикальной планировке площадки производственных участков, площадки временных административно-бытовых сооружений, основной площадки и площадки КРУЭ-220 кВ, начаты работы по временному электроснабжению; приступили к работам по основным зданиям и сооружениям ПГУ-420, работам на главном корпусе – устройство свайного поля под силовую установку, фундаменты под каркас ТО.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2014.

Территория Адлерской ТЭС. Строительство 2 энергоблоков (ПГУ-180 МВт) Адлерской ТЭС

Строительство Адлерской ТЭС мощностью не менее 360 МВт (проектные и изыскательские работы, строительство) (п. 130 Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 29.12.07 № 991 в ред. от 14.02.2012 № 126).

Инвестором реализации данного проекта является ООО «Газпром инвестпроект».

Адлерская ТЭС на базе двух энергоблоков ПГУ-180Т позволит обеспечивать тепловой и электрической энергией объекты олимпийского комплекса, расположенные в Имеретинской низменности, и объекты развития города Сочи как горноклиматического курорта.

Отпуск электроэнергии от ТЭС предусмотрен по линиям 110 и 220 кВ, отпуск тепловой энергии – двухтрубная тепломагистраль, закрытая система теплоснабжения (прямая и обратная сетевая вода). Для микрорайона Блиново на территории станции предусмотрено строительство ЦТП тепловой мощностью 10 Гкал/ч, система теплоснабжения – открытая.



Рис.6. План размещения объектов строительства АТЭС

Архитектурно-планировочная компоновка зданий принята из условий эффективного использования полезной площади и высоты для организации производственных, вспомогательных, складских и административно-бытовых помещений, удобных для эксплуатации.

Проектируемые здания на промышленной площадке:

- главный корпус;
- административно-бытовой корпус;
- здание КРУЭ 110 и 220 кВ;
- здание ОВК;
- хозяйство газового топлива;
- хозяйство дизельного топлива;
- маслохозяйство;
- здание противопожарной насосной станции;
- очистные сооружения ливневых и нефтесодержащих вод;
- здание компрессорной;
- здание электротехнических устройств газовых турбин;
- здание КПП;
- здание вспомогательного оборудования для газовой турбины и БОА;
- здание вспомогательного оборудования для котла-утилизатора;
- здание ЦТП.

Кроме зданий на промышленной площадке размещаются следующие сооружения: открытая установка газовых турбин с котлами-утилизаторами, сухая вентиляторная градирня, дымовые трубы, пристанционный узел установки трансформаторов вдоль ряда Д главного корпуса, дизель-генератор, баки аварийного слива масла трансформаторов, паровых и газовых турбин, кабельные и технологические эстакады, насосная пенного пожаротушения склада дизтоплива, сооружение ГО и ЧС, метеостанция и т. д. (рис. 6).

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	6 500
Установленная электрическая мощность (МВт)	378
Тепловая мощность (Гкал/ч)	227,8
Годовая выработка электроэнергии на ТЭС (млн кВт·ч)	2 457
Годовая выработка тепловой энергии на ТЭС (тыс. Гкал)	644,6
Расход электроэнергии на собственные нужды (%)	5,6
Расход тепловой энергии на собственные нужды (%)	0,36
Годовой отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	2319,4
Годовой отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	642,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	226,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг/Гкал)	154,4

По состоянию на 31.12.2011 заключены договора на разработку проектно-сметной и рабочей документации, на поставку основного оборудования, на выполнение подготовительных и общестроительных работ.

В 2011 году по проекту строительства Адлерской ТЭС выполнена большая часть строительных (строительная готовность блока № 1 – 90%, блока № 2 – 60%) и проектных работ, поставлено 95% оборудования. В конце 2011 года активно велись пусконаладочные работы.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в конце 2012 года.

Строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС Новочеркасской ГРЭС, блок № 9 (330 МВт)

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Новочеркасской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается: строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т. ч. расширение главного корпуса со стороны временного торца, расширение угольного склада, а также строительство дополнительной технологической инфраструктуры станции, включая строительство градирен и новой галереи топливоподачи (рис. 7).

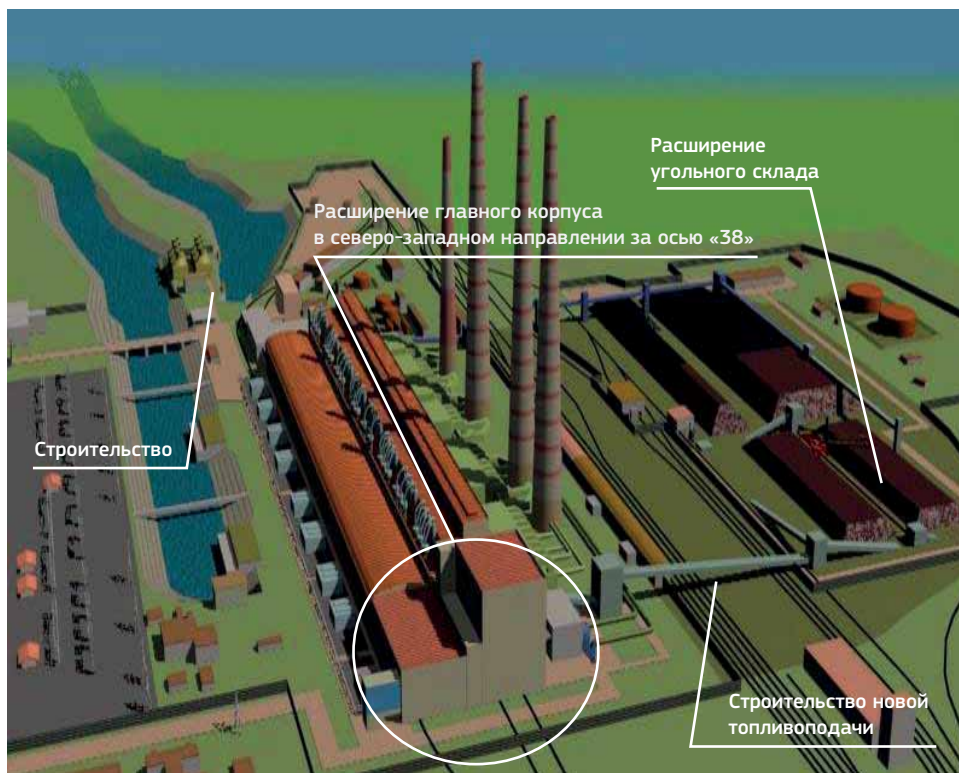


Рис.7. План размещения объектов строительства

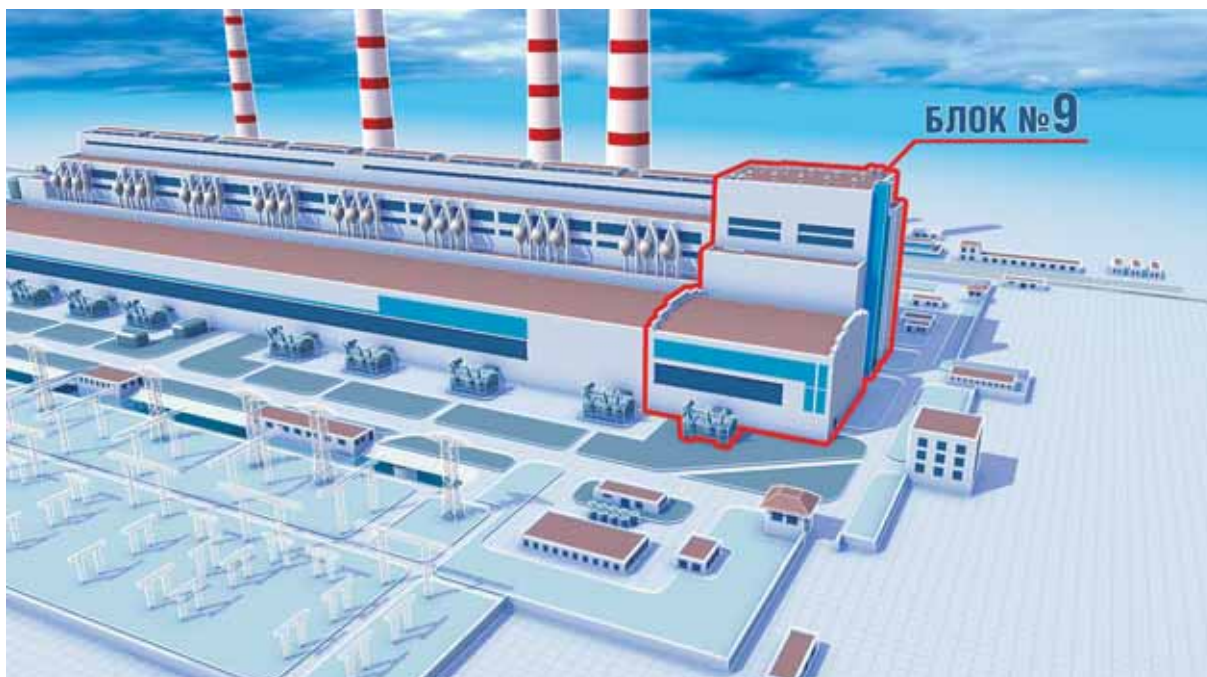


Рис.8. Блок № 9 Новочеркасской ГРЭС

Принципиальная схема работы котла с циркулирующим кипящим слоем: материал слоя приводится во взвешенное состояние (так называемый кипящий слой) путем продувания воздуха через вещество слоя, лежащее на решетке (распределителе воздуха). При высоких скоростях воздуха слой расширяется и некоторые частицы слоя вместе с несгоревшими частицами топлива уносятся из слоя вместе с уходящими газами. Самые крупные из уносимых частиц от-

деляются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Сжигание топлива происходит при температуре слоя 850–900 °С против 1600 °С в обычных пылеугольных котлах, это позволяет резко снизить выбросы NO_x. Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 9.

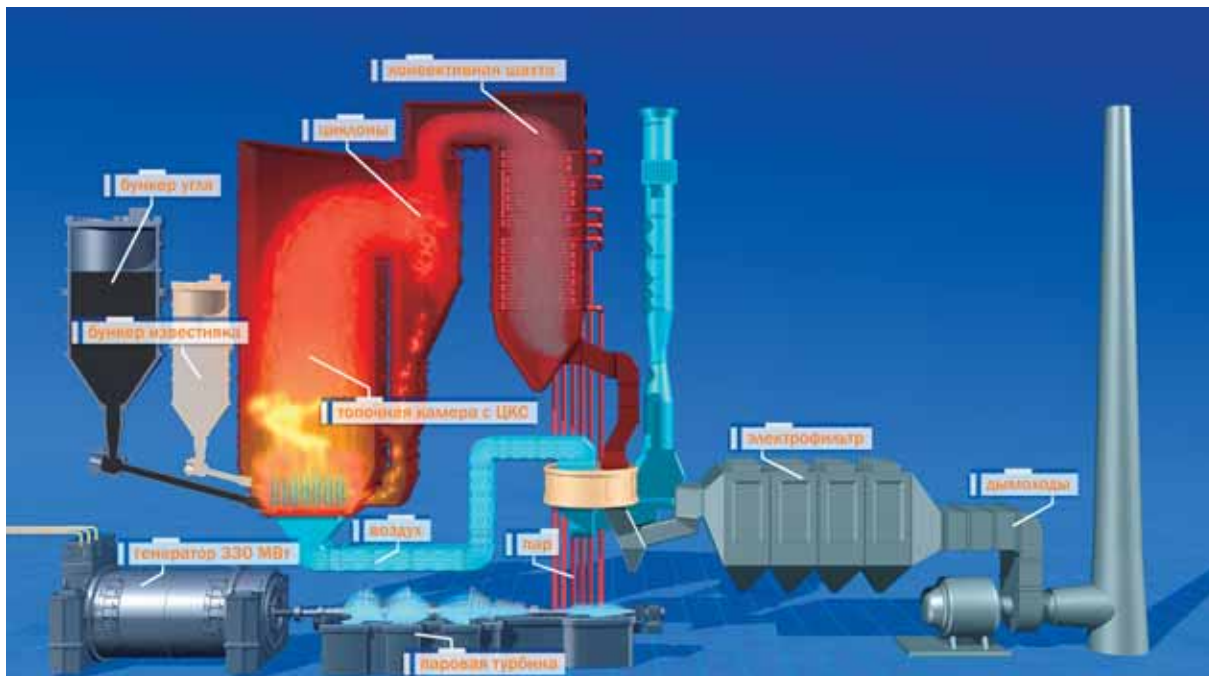


Рис.9. Принципиальная схема энергоблока

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	6 500
Установленная электрическая мощность (МВт)	330
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2 145
Расход на собственные нужды (%)	7,6
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	1 981,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	308,1

По состоянию на 31.12.2011 заключены договоры на разработку проектно-сметной и рабочей документации, на поставку основного оборудования (паротурбинная установка с генератором, котельное оборудование с ЦКС, части вспомогательного оборудования), на выполнение подготовительных и общестроительных работ. Заключен договор генерального подряда на строительство энергоблока № 9.

В 2011 году разрабатывалась проектно-сметная документация. Завершена поставка паровой турбины с генератором и котельного оборудования с ЦКС. Закончены работы по монтажу металлоконструкций первого яруса котла, каркаса машиностроительного зала.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2014.

**Территория Троицкой ГРЭС.
Строительство энергоблоков ПСУ-660
(ст. № 10,11) с выделением первого
пускового комплекса – энергоблок
ст. № 10**

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Троицкой ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения

удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается строительство пылеугольного энергоблока (ст. № 10 – пусковой комплекс № 1) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, инфраструктуры пускового комплекса № 2 (ст. № 11), технологически связанной со строительством пускового комплекса № 1.



Рис. 10. План Троицкой ГРЭС



Рис. 11. Блок № 10

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	7 000
Установленная электрическая мощность (МВт)	660
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	4 620
Расход на собственные нужды (млн кВт·ч)	231
Годовой отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	4 389
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	292

По состоянию на 31.12.2011 заключен договор генерального подряда «под ключ», включающий в себя разработку проектно-сметной и рабочей документации, поставку оборудования, выполнение строительно-монтажных работ.

В рамках договора генерального подряда в 2011 году разрабатывалась проектная доку-

ментация, находятся в стадии окончания работы по выполнению фундаментов дымовой трубы, котельного отделения, машиностроительного зала, градирни. Начата поставка металлоконструкции 1-го яруса котла.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2014.

Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Рязанской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения

удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии. Блок выработал парковый и индивидуальный ресурс основных узлов, имеет низкие показатели экономичности и надежности. Планируется проведение глубокой модернизации с увеличением установленной мощности.



Рис. 12. Реконструируемый энергоблок № 2 Рязанской ГРЭС

Проектом предусматривается: замена турбоагрегата в комплекте с турбогенератором, реконструкция котлоагрегата с восстановлением

проектных показателей, частичная замена и модернизация вспомогательного оборудования.

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	6 500
Установленная электрическая мощность (МВт)	330
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	2 145
Расход на собственные нужды (%)	13,5
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	1 855,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	328,0

По состоянию на 31.12.2011 заключены договоры на поставку основного оборудования (паровая турбина, турбогенератор), на выполнение проектных работ.

В 2011 году по проекту велась разработка проектной документации. Получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации. Завершены работы ОАО «Подольский Машиностроительный Завод» (ЗИО) по обследованию котла. Ведется изготовление основного оборудования (паровая турбина, турбогенератор). Заключены договоры на поставку вспомогательного оборудования.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 30.11.2014.

Реконструкция энергоблока № 7 Новочеркасской ГРЭС с увеличением установленной мощности до 300 МВт

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Новочеркасской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуски электроэнергии.



Рис. 13. Реконструируемый энергоблок № 7 Новочеркасской ГРЭС

Проектом предусматривается: реконструкция цилиндра низкого давления турбины – замена ротора низкого давления на модернизированный сварно-кованный ротор, обоймы, диафрагм 2–5 ступеней, диафрагменных и концевых

уплотнений, реконструкция генератора – замена генератора ТГВ-300 на модернизированный генератор ТГВ-330 с тиристорной системой возбуждения UNITROL .

Основные технико-экономические показатели проекта

Наименование	Годовые проектные показатели
Число часов использования установленной мощности (ч.)	6 167
Установленная электрическая мощность (МВт)	300
Производство электроэнергии блоком (млн кВт·ч)	1 850
Расход на собственные нужды (%)	5,2
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	1 752,9
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	333,7

По состоянию на 01.01.2012 заключены договоры на выполнение проектной и рабочей документации по модернизации генератора блока № 7, проектной и рабочей документации по реконструкции цилиндра низкого давления турбоагрегата блока № 7, сводной проектной и рабочей документации по реконструкции блока №7, строительно-монтажных работ по замене генератора блока № 7. Заключены договоры на поставку турбогенератора ТГВ-330-2МУЗ с системой возбуждения UNITROL 6000, оборудования для реконструкции цилиндра низкого давления турбины блока № 7.

Подведены итоги конкурсных процедур по пусконаладочным работам вхолостую генератора

блока № 7, монтажу электротехнического оборудования генератора блока № 7, авторскому надзору по исполнению проекта модернизации генератора блока № 7, шеф-монтажу оборудования по реконструкции цилиндра низкого давления турбоагрегата блока № 7, выполнению работ по реконструкции ЦНД турбоагрегата блока № 7.

В 2011 году по проекту изготавливается турбогенератор ТГВ-330-2МУЗ, оборудование для реконструкции цилиндра низкого давления турбины блока № 7.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется 31.12.2012.

5.2 ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

Обществом также реализуются проекты, не включенные в ДПМ и направленные на поддержание текущей эксплуатационной надежности, готовности, безопасности генерирующего оборудования и инфраструктуры электростанций (проекты технического перевооружения и реконструкции – ТПИР).

Планом инвестиционной программы на 2011 год предусматривалось освоение капитальных вложений проектам ТПИР в объеме 4 574 102,6 тыс. руб. (без НДС) и финансирование – 5 973 053,2 тыс. руб. (с НДС). Фактическое освоение капитальных вложений в 2011 году составило 4 761 984,0 тыс. руб. (104 %), финансирование – 5 897 659,1 тыс. руб. (99%).

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции существующих производственных мощностей ОГК-2 за 2010–2011 гг., в тыс. руб.

Наименование филиала ОГК-2	2010		2011	
	освоено, без НДС	профинансировано, с НДС	освоено, без НДС	профинансировано, с НДС
Всего – по ОГК-2, в т. ч.:	3 056 307,6	2 822 078,0	4 761 984,0	5 897 659,1
Сургутская ГРЭС-1	121 881,6	136 819,4	201 816,9	214 112,1
Рязанская ГРЭС	348 911,1	405 652,6	515 765,8	571 515,9
Ставропольская ГРЭС	98 742,6	76 387,2	347 082,3	497 588,2
Новочеркасская ГРЭС	289 104,0	285 398,0	302 489,0	383 175,0
Киришская ГРЭС	341 791,1	374 000,6	383 599,7	582 006,7
Троицкая ГРЭС	1 165 424,8	896 447,9	2 369 741,4	2 912 391,0
Красноярская ГРЭС-2	261 473,3	298 792,5	365 461,3	350 185,1
Череповецкая ГРЭС	210 517,2	185 210,1	130 795,1	197 887,2
Серовская ГРЭС	119 431,1	73 521,2	55 781,3	63 635,0
Псковская ГРЭС	23 829,9	20 765,2	23 873,7	32 335,6
Исполнительный аппарат	75 200,9	69 083,3	65 577,5	92 827,2

Все основные работы, запланированные на 2011 год по программе технического перевооружения и реконструкции основного оборудования, выполнены. Общий уровень реализации по ОАО «ОГК-2» составил 104%. Проведенные мероприятия позволили провести замену выработавшего свой ресурс оборудования на более современное и экономичное, повысить надежность работы оборудования и качество отпу-

скаемой электроэнергии, а также обеспечить конкурентоспособность Общества в условиях либерализации электроэнергетического рынка.

В число наиболее значимых проектов, завершенных в 2011 году в рамках реализации программы технического перевооружения и реконструкции, можно отнести:

- проект «Реконструкция трансформатора 26Т» на Рязанской ГРЭС, в рамках которого произведена поставка трансформатора собственных нужд ТРДНС – 40000/35-УХЛ1 и выполнены строительно-монтажные работы по его установке взамен вышедшего из строя. Объект сдан в эксплуатацию, тем самым в короткие сроки восстановлена работоспособность энергоблока № 6;
- проект «Реконструкция блочной обессоливающей установки блока № 6 (замена фильтров)» Киришской ГРЭС, в рамках которого проведена замена существующих и установка дополнительных фильтров для очистки трубного конденсата;
- проект «Модернизация противоаварийной автоматики (ПАА) ОРУ-330 кВ» Киришской ГРЭС, в рамках которого введен в эксплуатацию новый комплекс ПАА на микропроцессорной технике (МПТ), который заменил и дополнил существующие устройства, отвечает основным положениям по выполнению ПАА и предъявляемым к ней в России требованиям по надежности, быстродействию, селективности и чувствительности;
- проект «Установка электродеионизации» Новочеркасской ГРЭС, в рамках которого проведена замена Н-ОН фильтров водоподготовительной установки (ВПУ) на установку очистки воды методом электродеионизации. Сокращен расход реагентов на 140 тонн в год, уменьшено количество сточных вод на 48 тыс. м³ в год;
- проект «Комплекс работ «под ключ» по переводу энергоблока № 7 на систему СЗШУ» Троицкой ГРЭС, в рамках которого в 2011 году введена в эксплуатацию система сухого золошлакоудаления на энергоблоке № 7. Расчетная годовая производительность установки составляет 265 тыс. тонн, что при условии сбыта всего объема золы, произведенного СЗШУ, позволяет ожидать окупаемость данного проекта за 12 лет.

5.3 ОБЩИЕ ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ

Объемы инвестиций и вводов основных фондов по филиалам ОАО «ОГК-2» в 2011 году, тыс. руб.

Наименование филиала	Объем инвестиций ¹⁰	Ввод основных фондов ¹¹	Финансирование
	(без НДС)	(без НДС)	(с НДС)
Всего	14 191 211,75	3 675 643,13	19 841 551,14
Сургутская ГРЭС-1	201 816,90	170 430,05	214 112,10
Рязанская ГРЭС	913 511,17	301 162,50	864 440,98
Ставропольская ГРЭС	367 280,60	170 521,28	519 064,40
Новочеркасская ГРЭС	1 703 493,03	281 496,75	3 163 721,97
Киришская ГРЭС	5 290 038,74	418 833,58	5 067 503,15
Троицкая ГРЭС	4 855 332,50	1 847 464,10	8 710 976,80
Красноярская ГРЭС-2	365 461,26	204 489,96	350 185,13
Череповецкая ГРЭС	154 404,85	148 744,13	486 917,14
Серовская ГРЭС	250 421,50	44 437,82	339 466,60
Псковская ГРЭС	23 873,70	24 997,90	32 335,60
Исполнительный аппарат в г. Москве	65 577,49	63 065,06	92 827,27
- в том числе по объектам ДПМ:			
«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС-24, блок № 1» (ПГУ-420)	0,00	0,00	33 669,60
«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ-800)	4 906 439,08	50,00	4 485 496,42
«Строительство энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС с использованием технологии ЦКС», блок № 9 (330 МВт)	1 382 337,71	27 075,75	2 546 143,09
«Реконструкция блока № 7 Новочеркасской ГРЭС (300 МВт)»	18 666,32	0,00	234 403,88
«Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования»	397 745,37	2 188,60	259 255,48
«Территория Троицкой ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660 (ст. № 10,11) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 10)»	2 485 591,10	490 877,95	5 798 585,81
«Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. № 9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. № 9»	194 640,18	18 962,20	275 831,63
«Территория Ставропольской ГРЭС. Строительство энергоблока ПГУ-420 (ст. № 9)»	20 198,28	0,00	21 476,20

¹⁰ Представлены объемы работ, принятых по актам в 2011 г.

¹¹ Представлены данные об основных фондах, введенных в эксплуатацию в 2011 г. с учетом объектов, строительство которых было начато в более ранние периоды.

Объекты, финансируемые за счет внешних инвесторов:

Наименование филиала	Объем инвестиций	Ввод основных фондов	Финансирование
	(без НДС)	(без НДС)	(с НДС)
«Строительство энергоблока № 4 Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 4 (ПГУ-420)	371 379,54	6 433,94	1 256 121,57
«Территория Адлерской ТЭС. Строительство 2 энергоблоков (ПГУ -180 МВт) Адлерской ТЭС»	14 940 103,36	0,00	6 534 419,00



Больше надежности,

которая обеспечивает уверенность, стабильность,
которая создает прочный фундамент для дальнейшего
роста



Ценные бумаги и акционерный капитал

6.1. Структура акционерного капитала Общества

6.2. Информация о ценных бумагах

6.3. Результаты торгов ценными бумагами ОАО «ОГК-2»

6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

6.1. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

По состоянию на 31.12.2011 в реестре ОАО «ОГК-2» было зарегистрировано 308 481 лицо, из них физические лица – 307 751, юридические лица – 693, номинальные держатели – 34 и доверительные управляющие – 3.

Численность владельцев акций ОГК-2 на 31.12.2011

Тип держателя	Количество держателей	Количество акций	% от общего количества акций
Владельцы – юридические лица	693	ЦБ выпуска 1-02-65105-D 25 290 737 шт.	4,27
		ЦБ выпуска 1-02-65105-D-004D 2 508 131 604 шт.	
Владельцы – физические лица	307 751	ЦБ выпуска 1-02-65105-D 650 966 278 шт.	1,93
		ЦБ выпуска 1-02-65105-D-004D 494 587 025 шт.	
Номинальные держатели	34	ЦБ выпуска 1-02-65105-D 29 706 375 586 шт.	89,83
		ЦБ выпуска 1-02-65105-D-004D 23 590 638 458 шт.	
Доверительные управляющие	3	ЦБ выпуска 1-02-65105-D 1 554 шт.	0,01
		ЦБ выпуска 1-02-65105-D-004D 1 491 шт.	
Лицевой счет Общества	1	ЦБ выпуска 1-02-65105-D 2 351 934 227 шт.	3,96
Итого	308 482	59 327 926 960	100

Список зарегистрированных лиц, на лицевых счетах которых учитывается свыше 5% акций по состоянию на 31.12.2011

№	Тип зарегистрированного лица	Наименование	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1.	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	33 395 501 604	56,2897
2.	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	7 925 909 701	13,3595
3.	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	4 723 823 542	7,9622
4.	Номинальный держатель	Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»	4 197 121 283	7,0744

Крупнейшими акционерами Компании по состоянию на 31.12.2011 являлись: Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг», которому принадлежит 50,52% уставного капитала, Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Генерация» – 6,73% уставного капитала, Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» – 5,7% уставного капитала.

В собственности субъектов Российской Федерации находится 0,0061153089% акций ОАО «ОГК-2», в том числе:

- 0,0061146920% акций принадлежит Чукотскому автономному округу;
- 0,0000001450% акций принадлежит Ростовской области;

- 0,0000001652% акций принадлежит Оренбургской области;

- 0,0000003068% акций принадлежит Вологодской области.

Количество акций, принадлежащих нерезидентам, зарегистрированным непосредственно в реестре акционеров, по состоянию на 31.12.2011 составляет 11 995 673 366 штук (20,2 % уставного капитала).

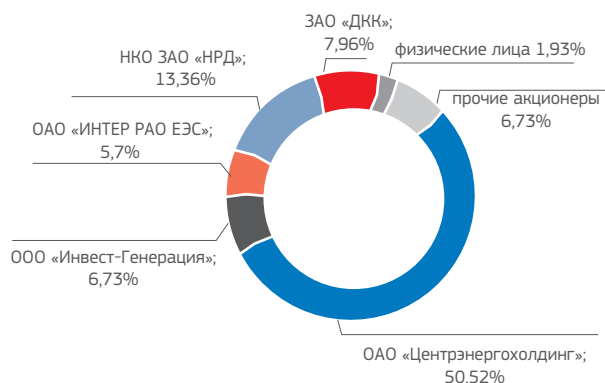
Компания является одним из лидеров среди крупнейших энергогенерирующих компаний России по доле акций в свободном обращении, которая превышает 30%.

Существенных изменений в структуре акционерного капитала ОАО «ОГК-2» в 2011 году не произошло.

Акционеры, владеющие не менее 5% акций, по состоянию на 31.12.2011

№	Наименование акционера	Количество акций, шт. ¹²	Доля в уставном капитале, %
1	Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»	29 970 066 506	50,52
2	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Генерация»	3 992 562 311	6,73
3	Открытое акционерное общество «ИНТЕР PAO EЭС»	3 382 241 029	5,7

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-2» в 2011 году



6.2 ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Акции

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляет 21 518 239 108,392 рубля и разделен на 59 327 926 960

штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,3627 руб. (около 36 копеек) каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

¹² На 17.05.2012 – дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров.

Общее количество зарегистрированных выпусков акций:

Событие	Дата регистрации выпуска	Государственный регистрационный номер	Количество обыкновенных акций в выпуске	Номинальная стоимость, руб.
1. Основной выпуск	11.05.2005	1-01-65105-D	10 769 803 935	1,0
2. Первый выпуск	21.03.2006	1-01-65105-D-001D	14 547 265 563	1,0
3. Второй выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-002D	44 857 010	1,0
4. Третий выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-003D	88 257 396	1,0
5. Четвертый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-004D	621 543 725	1,0
6. Пятый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-005D	409 168 128	1,0
7. Шестой выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-006D	61	1,0
8. Основной выпуск (после конвертации)	19.04.2007	1-02-65105D	26 480 895 818	0,3627
9. Первый выпуск	07.08.2007	1-02-65105-D-001D	6 252 026 095	0,3627
10. Второй выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-002D	1 452 433	0,3627
11. Третий выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-003D	194 036	0,3627
12. Четвертый выпуск	25.08.2011	1-02-65105-D-004D	26 593 358 578	0,3627
13. Основной выпуск (после конвертации)	16.03.2012	1-02-65105-D	59 327 926 960	0,3627
Общее кол-во акций в обращении		59 327 926 960	0,3627	

Торги акциями ОАО «ОГК-2» осуществлялись с июля 2006 года на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». В декабре 2009 года акции ОАО «ОГК-2» были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». Акции ОАО «ОГК-2» дополнительного выпуска также включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». На ОАО «РТС» акции ОАО «ОГК-2» были включены в котировальный список «А» второго уровня до момента слияния биржи с ЗАО «ФБ ММВБ» в декабре 2011 года.

С октября 2008 года акции ОАО «ОГК-2» входят в расчет отраслевого индекса акций электроэнергетических компаний «ММВБ энергетика» (MICEX PWR).

Программа глобальных депозитарных расписок

В рамках процесса реорганизации РАО «ЕЭС России» с октября 2007 года Deutsche Bank Trust Company Americas открыл программу глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК-2». Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Программа открыта по Положению S и Правилу 144A. Учреждение программы ГДР было осуществлено в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС России». ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US 6708482095; по Правилу 144A – US 6708481006.

До 01.01.2011 – дату реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» - ГДР Общества были включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу. С 4 октября 2007 г. начались безусловные биржевые торги на основном рынке Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом OGK2.

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: Приказ ФСФР России от 7 августа 2007 г. № 07-1737/пз-н.

Период	Количество GDR, шт.		
	по Положению 5	по Правилу 144А	Всего
2011	2 126 634	15 032	2 141 666

Общий объем программы ГДР за 2011 год уменьшился и составил на конец 2011 года 2,14 млн шт. (0,04% уставного капитала). В целом количество ГДР снижалось в течение всего отчетного года, что, в первую очередь, связано с выходом из ценных бумаг иностранных инвесторов, которые столкнулись в момент кризиса с нехваткой ликвидности, также доля ГДР в уставном капитале была размыта после объединения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

Объем торгов GDR на акции ОАО «ОГК-2» на Лондонской фондовой бирже в 2011 г. составил

3,1 млн долл. по сравнению с 26,2 млн долл. в 2010 г.

Облигации

Облигации ОАО «ОГК-2» серии 02 (государственный регистрационный номер: 4-02-65105-D) были выпущены 25.08.2011 с целью конвертации в них облигаций ОАО «ОГК-6» (облигации серии 01, государственный регистрационный номер: 4-01-65106-D, обращавшихся с 26.04.2007) в связи с реорганизацией Обществ.

Размещены облигации ОАО «ОГК-2» были 1 ноября 2011 года, торги облигациями на ЗАО «ФБ ММВБ» начались в январе 2012 года. На 31.12.2011 в обращении находится 1 532 550 шт. облигаций.

На эмиссионном счете ОАО «ОГК-2» находится 3 467 450 шт. облигаций. В данные облигации были конвертированы облигации, выкупленные ОАО «ОГК-6» в апреле 2008 года (в связи с принятием 9 ноября 2007 г. решения о реорганизации Компании) и в апреле 2010 года (при установлении 7 апреля 2010 г. новой ставки купонного дохода).

Доход по первому – восьмому купонам был выплачен по облигациям ОАО «ОГК-6» (серии 01), доход по девятому–десятому купонам выплачивается уже по облигациям ОАО «ОГК-2» (серии 02).

График выплаты доходов по облигациям серии 01

№ купона	Дата выплаты	Ставка купона, % годовых	Сумма купона, руб.	Погашение номинала, руб.
1	25.10.2007	7,55	37,65	-
2	24.04.2008	7,55	37,65	-
3	23.10.2008	7,55	37,65	-
4	23.04.2009	7,55	37,65	-
5	22.10.2009	7,55	37,65	-
6	22.04.2010	7,55	37,65	-
7	21.10.2010	7,25	36,15	-
8	21.04.2011	7,25	36,15	-

**График выплаты
доходов по
облигациям
серии 02**

9	20.10.2011	7,25	36,15	-
10	19.04.2012	7,25	36,15	

Обязательства по выплате дохода по первому – девятому купонам выполнены своевременно и в полном объеме.

Параметры выпуска облигаций ОАО «ОГК-6» серии 01 в соответствии с Решением о выпуске

Дата регистрации	Объем эмиссии, млн руб.	Срок обращения, лет	Периодичность выплаты купона	Погашение		Досрочный выкуп	
				Дата погашения	Цена погашения, % от номинала	Дата досрочного выкупа	Цена досрочного выкупа, % от номинала
22.03.2007	5 000	5	2 раза в год	19.04.2012	100	29.04.2010	100

Параметры выпуска облигаций ОАО «ОГК-2» серии 02 в соответствии с Решением о выпуске

Дата регистрации	Объем эмиссии, млн руб.	Срок обращения, лет	Периодичность выплаты купона	Погашение	
				Дата погашения	Цена погашения, % от номинала
25.08.2011	5 000	по 19.04.2012	2 раза в год	19.04.2012	100

6.3. РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ ОАО «ОГК-2» И ОАО «ОГК-6» В 2011 ГОДУ

За 2011 год рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-2» на ММВБ упала на 57,8% – с 1,794 руб. 31 декабря 2010 года до 0,7577 руб. 31 декабря 2011 года, а рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-6» на ММВБ упала на 46,2% – с 1,427 руб. 31 декабря 2010 года до 0,7672 руб. 31 октября 2011 года.

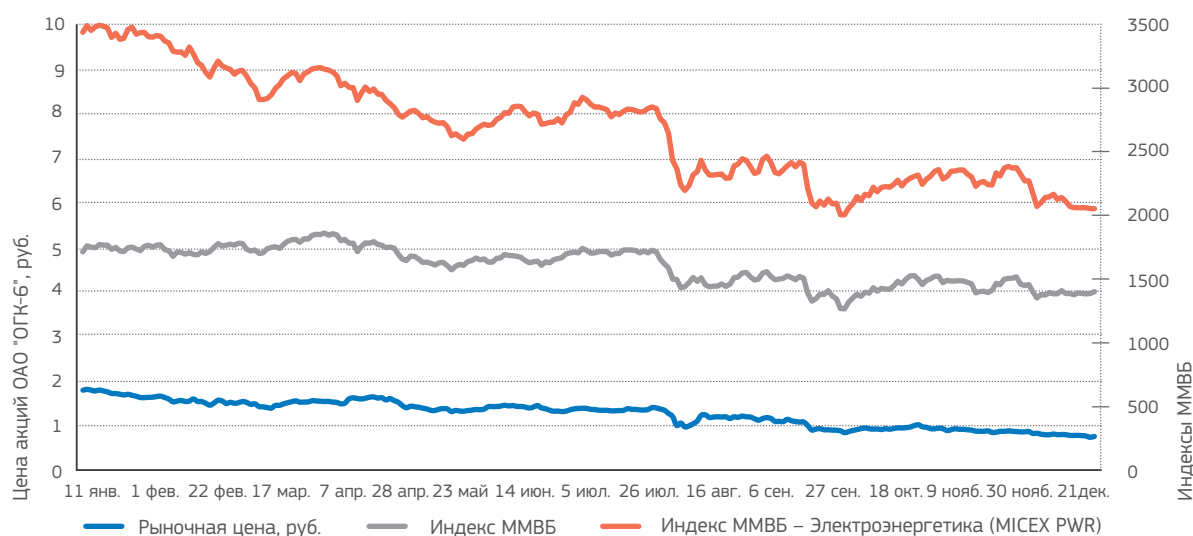
На РТС рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-2» упала на 56% – с 1,874 руб. 31 декабря 2010 года до 0,826 руб. 16 декабря 2011 года (последний день торгов на ОАО «РТС» как отдельной бирже), рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-6» упала на 47,3% – с 1,3659 руб. 31 декабря 2010 года до 0,72 руб. 16 декабря 2011 года.

При этом за год индекс ММВБ упал на 16,9% – с 1 687,99 пункта 31 декабря 2010 года до 1 402,23 пункта 31 декабря 2011 года, а индекс РТС упал на 22,4% – с 1 770,28 пункта 31 декабря 2010 года до 1 373,73 пункта 16 декабря 2011 года. Индекс «ММВБ энергетика» за 2011 год упал на 40,2% с 3 435,32 пункта 31 декабря 2010 года до 2 053,02 пункта 30 декабря 2011 года.

Основной причиной падения цены акций ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» стало снижение показателей чистой прибыли и рост чистого долга компаний.

За этот же период капитализации компаний, рассчитываемые как произведение суммарной величины всех выпущенных акций на их рыночную стоимость (рассчитанную в соответствии с постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс), упала на 23,6% – с 58 725 815 677,3 млрд руб. (\$233 за кВт установленной мощности) до 44 887 509 537,94 млрд руб. (\$147 за кВт установленной мощности) для ОАО «ОГК-2», упала на 46,2% – с 46 073 550 756,64 млрд руб. (\$215 за кВт установленной мощности) до 24 770 587 344,4 млрд руб. (\$181 за кВт установленной мощности) для ОАО «ОГК6» (до 1 ноября 2011 года – даты реорганизации).

Динамика цены акций ОАО «ОГК-2» и биржевых индексов ЗАО «ФБ ММВБ» в 2011 году



Капитализация ОГК-2 в 2010–2011 годах

Дата	Кол-во выпущенных акций, шт.	Рыночная цена на ММВБ, руб. ¹³	Капитализация, руб.	Капитализация/ Установленная мощность		Чистый долг, тыс. руб. ¹⁴	EV ¹⁵ , \$/кВт
				руб./ кВт	\$/ кВт		
31.12.2010	32 734 568 382	1,794	58 725 815 677,3	6 746	222	2 737 194	233
31.10.2011	59 327 926 960	0,7577	44 887 509 537,94	2 512	78	39 707 706	147

Капитализация ОГК-6 в 2010–2011 годах

Дата	Кол-во выпущенных акций, шт.	Рыночная цена на ММВБ, руб. ¹⁶	Капитализация, руб.	Капитализация/ Установленная мощность		Чистый долг, тыс. руб. ¹⁷	EV ¹⁸ , \$/кВт
				руб./ кВт	\$/ кВт		
31.12.2010	32 287 001 231	1,427	46 073 550 756,64	5 029	165	13 720 815	233
31.10.2011	32 287 001 231	0,7672	24 770 587 344,4	2 704	90	24 942 285	147

ЗАО «ФБ ММВБ»

С 11.01.2011 года по 31.12.2011 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК-2» совершено 344 040 сделок,

объем торгов составил около 13 939 млн штук акций, или 16 536 млн рублей.

¹³ Рыночная цена, рассчитываемая в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утв. постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс).

¹⁴ Чистый долг = Долгосрочные займы и кредиты, + Краткосрочные займы и кредиты – Денежные средства – Краткосрочные финансовые вложения – Долгосрочные депозиты, учитываемые в составе Долгосрочных финансовых вложений.

¹⁵ EV (Enterprise Value) = Капитализация + Чистый долг.

¹⁶ Рыночная цена, рассчитываемая в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утв. постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс).

¹⁷ Чистый долг = Долгосрочные займы и кредиты, + Краткосрочные займы и кредиты – Денежные средства – Краткосрочные финансовые вложения – Долгосрочные депозиты, учитываемые в составе Долгосрочных финансовых вложений.

¹⁸ EV (Enterprise Value) = Капитализация + Чистый долг.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-2» на ЗАО «ФБ ММВБ» (Основной режим торгов) в 2011 году

	Январь 2011	Февраль 2011.	Март 2011	Апрель 2011	Май 2011	Июнь 2011	Июль 2011	Август 2011	Сентябрь 2011	Октябрь 2011	Ноябрь 2011	Декабрь 2011
Кол-во рыночных сделок, шт.	16 295	26 683	25 365	33 009	19 497	17 642	15 786	39 989	37 658	39 159	39 091	33 866
Объем торгов, млн шт. акций	547	834	1 023	1 686	545	530	624	1 355	1 185	1 463	2 081	2 066
Объем торгов, млн руб.	946	1 312	1 523	2 679	761	735	846	1 536	1 246	1 360	1 917	1 675

С 11.01.2011 года по 31.10.2011 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК-6» совершено 189 527 сделок,

объем торгов составил около 9 278 млн штук акций, или 10 688 млн рублей.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-6» на ЗАО «ФБ ММВБ» (Основной режим торгов) с января по октябрь 2011 году

	Январь 2011	Февраль 2011.	Март 2011	Апрель 2011	Май 2011	Июнь 2011	Июль 2011	Август 2011	Сентябрь 2011	Октябрь 2011
Кол-во рыночных сделок, шт.	21 125	23 920	26 028	27 099	13 076	11 718	9 442	22 415	18 605	16 099
Объем торгов, млн шт. акций	1 119	920	1 313	1 545	472	382	456	1 185	913	972
Объем торгов, млн руб.	1 606	1 248	1 679	2 029	536	430	500	1 181	769	713

С 22.12.2011 (дата начала торгов акциями с государственным регистрационным номером 1-02-65105-D-004D) по 31.12.2011 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК-2» дополнительного выпуска,

в которые были конвертированы акции ОАО «ОГК-6» в результате реорганизации, совершено 1 534 сделок, объем торгов составил около 103 млн штук акций, или 77 млн рублей.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-2» дополнительного выпуска на ЗАО «ФБ ММВБ» (Основной режим торгов) в декабре 2011 года

	Декабрь 2011
Кол-во рыночных сделок, шт.	1 534
Объем торгов, млн шт. акций	103
Объем торгов, млн руб.	77

ОАО «РТС»

На ОАО «РТС» с 11.01.2011 по 19.12.2011 совершено 23 сделки с акциями ОАО «ОГК2», объемом торгов составил 1 253 тыс. штук акций, или 1 223 тыс. руб.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-2» в ОАО «РТС» в 2011 г.

	Январь 2011	Февраль 2011.	Март 2011	Апрель 2011	Май 2011	Июнь 2011	Июль 2011	Август 2011	Сентябрь 2011	Октябрь 2011	Ноябрь 2011	Декабрь 2011
Кол-во рыночных и адресных сделок, шт.	1	-	-	13	-	-	-	-	1	8	-	-
Объем торгов, шт. акций	500	-	-	2 700	-	-	-	-	250 000	1 000 000	-	-
Объем торгов, руб.	855	-	-	4 438,9	-	-	-	-	260 000	958 063	-	-

На ОАО «РТС» с 11.01.2011 по 31.10.2011 совершено 54 сделки с акциями ОАО «ОГК-6», объемом торгов составил 36 222 тыс. штук акций, или 1 348 тыс. руб.

Результаты торгов акциями ОАО «ОГК-6» в ОАО «РТС» с января по октябрь 2011 года

	Январь 2011	Февраль 2011	Март 2011	Апрель 2011.	Май 2011.	Июнь 2011	Июль 2011	Август 2011	Сентябрь 2011	Октябрь 2011
Кол-во рыночных и адресных сделок, шт.	3	8	2	1	9	1	3	12	2	13
Объем торгов, млн шт. акций	1 234 145	5 000 000	1 000 000	2 500 000	4 651 000	2 103 600	1 180 302	11 150 000	1 000 000	6 403 330
Объем торгов, млн руб.	58 178,41	232 600	44 250	117 500	192 211,1	83 723,28	46 080,76	396 339,39	27 500	150 207,1

Облигации

С 15 ноября 2007 года по 31 октября 2011 года облигации ОАО «ОГК-6» серии 01 торговались в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

1 ноября при реорганизации ОАО «ОГК-6» в форме присоединения к ОАО «ОГК-2» облигации ОАО «ОГК-6» были конвертированы в облигации ОАО «ОГК-2» (облигации серии 02, государственный регистрационный номер: 4-02-65106-D).

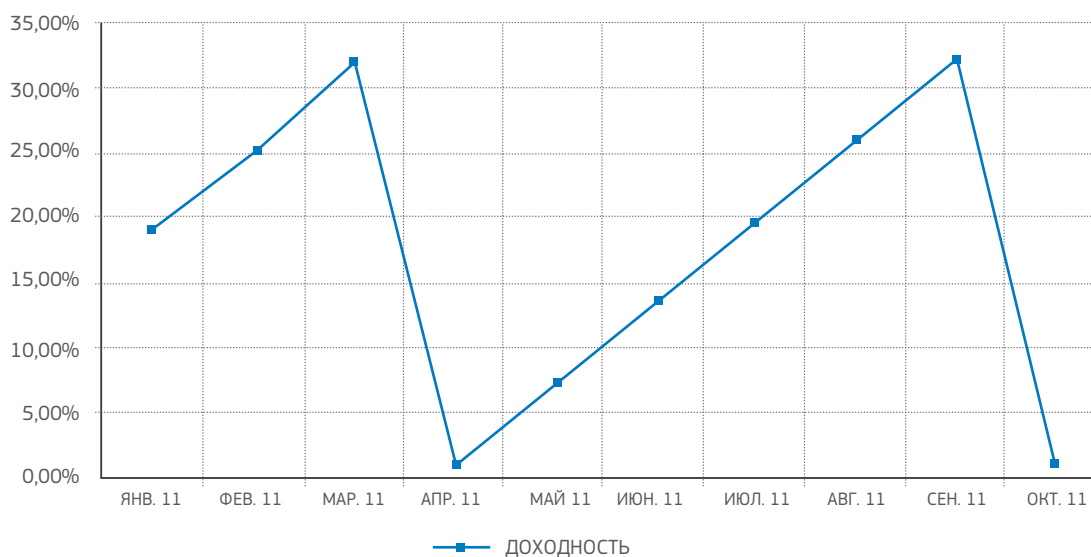
В течение января-октября 2011 года с облигациями ОАО «ОГК-6» серии 01 в ЗАО «ФБ ММВБ»

совершено 173 сделок в режиме основных торгов, объем сделок по облигациям составил 3 031 млн руб.

Снижение доходности в течение 2011 года связано с избытком краткосрочной банковской ликвидности, а также снижением ЦБ России процентных ставок, что привело к значительному удешевлению заемных ресурсов, в том числе и на рынке облигаций.

Торги облигациями ОАО «ОГК-2» серии 02 (государственный регистрационный номер: 4-02-65165D-D) начались в январе 2012 года на ЗАО «ФБ ММВБ».

Накопленный купонный доход облигаций серии 01 ОАО «ОГК-6» в 2011 году



6.4 ДИВИДЕНДЫ

На 31.12.2011 остаток невыплаченных дивидендов акционерам, начисленных по итогам 2010 года, составил 1,9 млн руб. перед акционерами ОАО «ОГК-2» и 1,8 млн руб. перед акционерами ОАО «ОГК-6».

В 2011 г. в связи с истечением срока исковой давности была списана невыплаченная миноритарным акционерам задолженность по дивидендам по итогам 1 квартала 2008 года на акции ОАО «ОГК-6» в размере 1,1 млн руб.

Задолженность, в основном, образовалась по причине непредставления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для перечисления дивидендов.

Выплата дивидендов по акциям ОГК-2

Период, за который выплачиваются дивиденды	Дата принятия общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов	Истечение срока выплаты	Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	Сумма начисленных дивидендов в млн руб.	Выплаченная сумма в млн руб.	Сумма задолженности на 31.12.2011 а в млн руб.
2011 год	21.06.2011	21.08.2011	0,0048759	159,6	157,7	1,9

Выплата дивидендов по акциям ОГК-6

Период, за который выплачиваются дивиденды	Дата принятия общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов	Истечение срока выплаты	Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	Сумма начисленных дивидендов в млн руб.	Выплаченная сумма в млн руб.	Сумма задолженности на 31.12.2011 а в млн руб.
2011 год	21.06.2011	21.08.2011	0,00439874	142	140,2	1,8

Советы директоров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» внесли изменения в дивидендную политику (утверждена в 2010 году), определяющую принципы распределения прибыли Общества. Данным документом предусмотрено, что на выплату дивидендов может быть направлено от 5% до 35% чистой прибыли при условии, что резервный фонд сформирован полностью в соответствии с Уставом (5% уставного капитала). Часть чистой прибыли в размере до 95%, но не менее 35%, резервируется для использования на инвестиционные цели Общества. Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой

прибыли, отраженной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Согласно документу при расчете размера дивидендов соблюдается ряд принципов: прозрачность механизма определения, сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров, нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.



Больше партнеров,

друзей и коллег. Потому что большая команда способна реализовать самые грандиозные и амбициозные задачи



Структура и принципы корпоративного управления

7.1. Принципы и документы

7.2. Информация об органах управления и контроля

7. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

7.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и повышения капитализации.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах.

- **Подотчетность.** Кодекс предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке решений и осуществлении контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.
- **Справедливость.** Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.
- **Прозрачность.** Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятель-

ности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

- **Ответственность.** Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

В своей практике корпоративного управления ОАО «ОГК-2» стремится следовать основным принципам, изложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном для применения Федеральной службой по финансовым рынкам. Информация о соблюдении основных требований Кодекса корпоративного поведения представлена в приложении к настоящему Годовому отчету.

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие взаимоотношения в области корпоративного управления.

Устав Общества

Устав является учредительным документом Общества. Устав включает информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности Общества, уставном капитале, правах акционеров. Содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

С 20 июля 2010 года вступила в силу новая редакция Устава ОАО «ОГК-2», утвержденная 24.06.2010 Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2». 16 декабря 2011 года были зарегистрированы изменения в Устав ОАО «ОГК-2». В Устав были внесены следующие изменения:

- в связи с реорганизацией ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» были изменены сведения об уставном капитале Общества и количестве обыкновенных именных бездокументарных акций, на которые он разделен;

- изменено количество акций, разрешенных к дополнительному размещению Обществом.

Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-2»

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров 26.09.2006 (протокол от 26.09.2006 № 43/43). Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ОГК-2», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров от 07.09.2009 (Протокол от 10.09.2009 № 3). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение об инсайдерской информации

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров от 16.12.2011 (Протокол от 19.12.2011 № 35). Действие Положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах отдельных лиц. Контроль за использованием инсайдерской информации осуществляет отдельное структурное подразделение Общества.

Положение об Общем собрании акционеров

Положение об Общем собрании акционеров утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3). Положение определяет виды, формы, сроки, порядок проведения Общего собрания акционеров, порядок внесения предложений о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы Общества, порядок ведения Общего собрания акционеров конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания и пр.

Положение о Совете директоров

Положение о Совете директоров утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3). Положение определяет порядок проведения заседаний Совета директоров и принятия решений, права, обязанности и ответственность членов Совета директоров, конкретизирует функции председателя, заместителя председателя и секретаря Совета директоров, а также комитетов и комиссий Совета директоров.

Положение о генеральном директоре

Положение о генеральном директоре утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2009 (Протокол от 26.06.2009 № 2). Положение определяет его права, обязанности и ответственность, а также порядок контроля за деятельностью генерального директора.

Положение о Правлении

Положение о Правлении утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2009 (Протокол от 26.06.2009 № 2). Положение определяет права и обязанности членов Правления, порядок созыва и проведения заседаний Правления и принятия решений.

Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2»

Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2» утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2009 (Протокол от 26.06.2009 № 2). Положение определяет порядок и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров.

Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» 27.06.2008 (Протокол от 27.06.2008 № 1). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям утверждено решением Совета директоров от 18.02.2011 (Протокол от 18.02.2011 № 12). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, а так-

же порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено решением Совета директоров от 28.11.2006 (Протокол от 28.11.2006 № 49). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по аудиту, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по надежности

Положение о Комитете Совета директоров по надежности утверждено решением Совета директоров от 30.11.2005 (Протокол от 30.11.2005 № 15). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по надежности, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его председателя, порядок проведения заседаний.

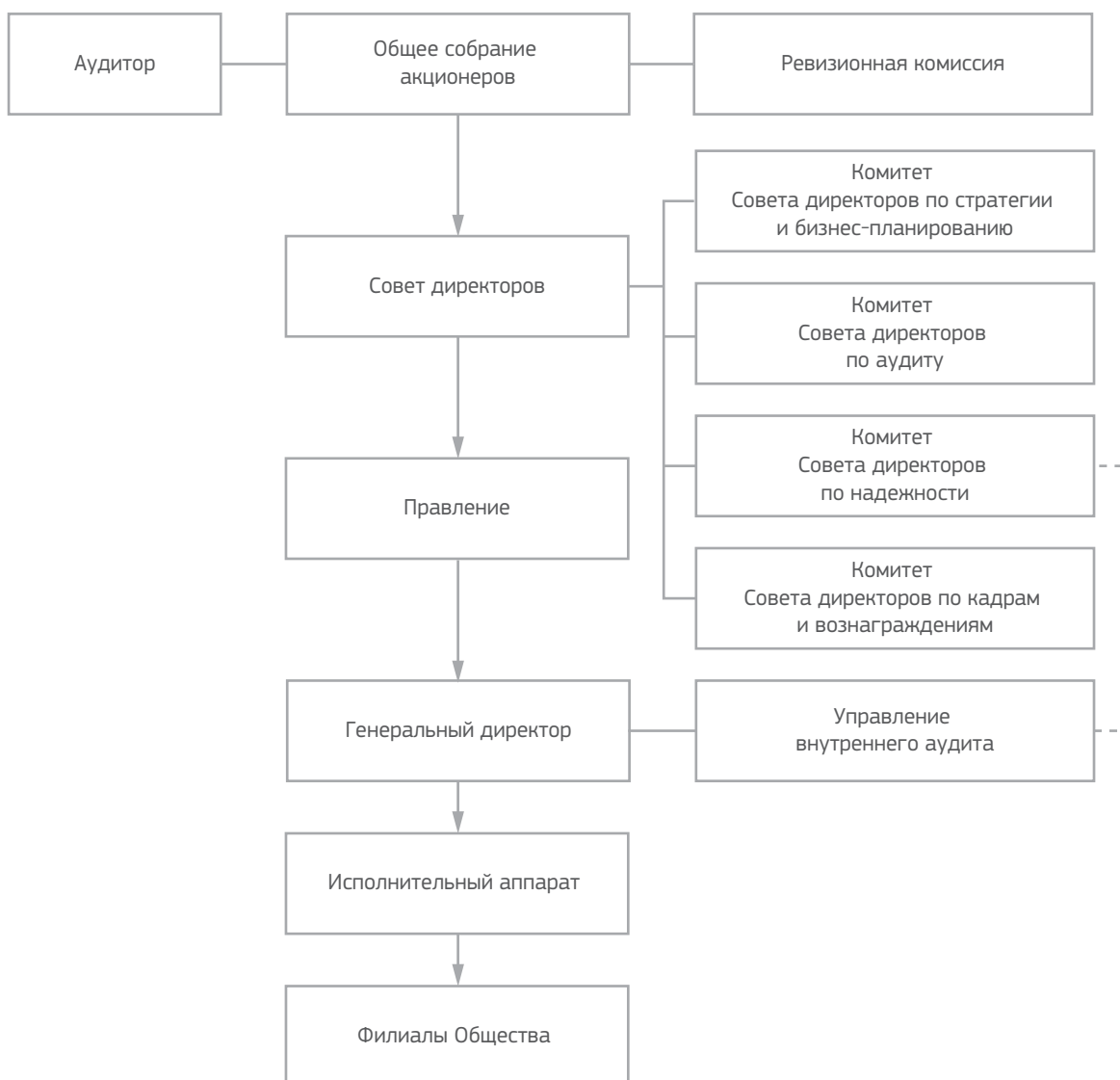
Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям утверждено решением Совета директоров от 06.08.2007 (Протокол от 06.08.2007 № 79). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его председателя, порядок проведения заседаний.

Тексты документов размещены на интернет-сайте Общества: www.ogk2.ru

7.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Организация корпоративного управления ОАО «ОГК-2»



Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров представляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчетны Общему собранию акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах», в Уставе и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2».

Совет директоров. Изменения в составе Совета директоров. Доля акций Общества, принадлежащих членам Совета директоров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-2». Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также Советом директоров, в случае если количество кандидатур, выдвинутых акционерами, недостаточно для формирования Совета директоров.

В 2011 году в Обществе происходило изменение состава Совета директоров.

Состав Совета директоров за период 25.06.2010 – 21.06.2011 гг.:

24 июня 2010 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 25.06.2010 № 3) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

- Федоров Денис Владимирович
- Вайнзихер Борис Феликсович
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Голенищев Игорь Анатольевич
- Куликов Денис Викторович
- Митюшов Алексей Александрович
- Опадчий Федор Юрьевич
- Тринога Артур Михайлович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шавалеев Дамир Ахатович
- Шацкий Павел Олегович.

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами, признавались:

- Вайнзихер Борис Феликсович
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Куликов Денис Викторович
- Опадчий Федор Юрьевич
- Тринога Артур Михайлович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шавалеев Дамир Ахатович.

21 июня 2011 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 22.06.2011 № 4) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

- Федоров Денис Владимирович
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Голенищев Игорь Анатольевич
- Коробкина Ирина Юрьевна
- Куликов Денис Викторович
- Митюшов Алексей Александрович

- Тарасов Олег Николаевич
- Тринога Артур Михайлович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шавалеев Дамир Ахатович
- Шацкий Павел Олегович.

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами, признаются:

- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Коробкина Ирина Юрьевна
- Куликов Денис Викторович
- Тарасов Олег Николаевич
- Тринога Артур Михайлович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шацкий Павел Олегович
- Шавалеев Дамир Ахатович.

В 2011 году Совет директоров провел 26 заседаний, из них – 1 заседание в форме совместного присутствия. Было рассмотрено 122 вопроса.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2», утвержденным 25.06.2009 годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 26.06.2009 № 2).

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (Четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с уче-

том индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплачиваемого председателю Совета директоров (заместителю председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции председателя Совета директоров (далее – выполнение функций председателя), увеличивается на 50%.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением на 01.01.2011 составляла 4 207 руб., на 01.04.2011 – 4 367 руб., 01.07.2011 – 4 417 руб., 01.10.2011 – 4 405 руб.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества.

Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества. Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества. Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий). Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

В 2011 году годовыми Общими собраниями акционеров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» были приняты решения о выплате дополнительной части вознаграждения членам Совета директоров.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Совета директоров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», в 2011 году.

ОАО «ОГК-2», тыс. руб.

Наименование выплаты	2011
За заседания	5 615,3
За показатель чистой прибыли	23 941,7
Итого	29 557

ОАО «ОГК-6», тыс. руб.

Наименование выплаты	10 месяцев 2011
За заседания	3 618,6
Дополнительное вознаграждение, выплаченное по решению ГОСА (Протокол от 22.06.2011 № 12)	21 303,3
Итого	24 921,9

Комитеты Совета директоров

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Комитет является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительным органам Общества по вопросам, связанным с определением приоритетных направлений деятельности, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества и инвестициями.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества. Персо-

нальный состав Комитета избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В период с 22.07.2010 по 11.07.2011 членами Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 25.07.2010 № 1) являлись:

- Шацкий Павел Олегович – председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «ОГК-2», первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
- Вайтуленис Наталья Васильевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2»
- Завриева Мария Константиновна – заместитель начальника Экономического управления –

начальник отдела экономического моделирования и анализа ООО «Газпром энергохолдинг»

- Земляной Евгений Николаевич – заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Злоткина Наталия Александровна – главный специалист отдела бизнес-планирования ООО «Газпром энергохолдинг»

- Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Митюшов Алексей Александрович – генеральный директор ОАО «ОГК-2»

- Сергеева Людмила Анатольевна – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «СО ЕЭС»

- Стасев Олег Анатольевич – заместитель генерального директора по стратегическому планированию ООО «Газпром энергохолдинг»

- Сыроваткин Дмитрий Алексеевич – главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Шевчук Александр Викторович – заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов.

С 12.07.2011 решением Совета директоров (Протокол от 15.07.2011 № 23) был избран новый состав Комитет Совета директоров по стратегии и инвестициям. Решением Совета дирек-

торов от 22.11.2011 (Протокол от 25.11.2011 № 32) были внесены изменения в состав Комитета и членами Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям являлись:

- Шацкий Павел Олегович – председатель Комитета, член Совета Директоров ОАО «ОГК-2», первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

- Башук Денис Николаевич – директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»

- Вайтуленис Наталья Васильевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2»

- Завриева Мария Константиновна – заместитель начальника Экономического управления – начальник отдела экономического моделирования и анализа ООО «Газпром энергохолдинг»

- Киселев Дмитрий Руфимович – начальник отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»

- Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Литвинов Роман Викторович – главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Рогов Александр Владимирович – начальник отдела развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

- Сергеева Людмила Анатольевна – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «СО ЕЭС»

- Осин Никита Юрьевич – ведущий специалист отдела анализа и управления рисками ООО «Газпром энергохолдинг»

- Шевчук Александр Викторович – заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов.

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. В соответствии с Положением о комитете Совета директоров по аудиту к компетенции Комитета относится оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора Общества, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию.

Комитет Совета директоров по аудиту обязан представлять Совету директоров экономически эффективные и юридически обоснованные рекомендации (заключения) по вопросам, отнесенным к компетенции Комитета, своевременно информировать Совет директоров Общества о рисках, которым подвержено Общество.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (Трех) и не более 5 (Пяти) человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества только из числа членов Совета директоров большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании Совета директоров.

В период с 22.07.2010 по 11.07.2011 членами Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 25.07.2010 № 1) являлись:

- Голенищев Игорь Анатольевич – председатель Комитета, начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»

- Гавриленко Анатолий Анатольевич – генеральный директор ЗАО «Лидер»

- Федоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Решением Совета директоров 12.07.2011 (Протокол № 23 от 15.07.2011) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту:

- Голенищев Игорь Анатольевич – председатель Комитета, начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»

- Гавриленко Анатолий Анатольевич – генеральный директор ЗАО «Лидер»

- Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

В целях эффективной работы Совета директоров Общества по вопросам анализа производственной деятельности, оценки технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов, оценки деятельности технических служб Совет директоров ОАО «ОГК-2» 30.11.2005 принял решение о создании Комитета по надежности Совета директоров (Протокол от 05.12.2005 № 15/15). Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В период с 22.07.2010 по 11.07.2011 членами Комитета Совета директоров по надежности (Протокол от 25.07.2010 № 1) являлись:

- Тринога Артур Михайлович – председатель Комитета, начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
 - Лишуди Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента генеральной инспекции ОАО «СО ЕЭС»
 - Попов Евгений Александрович – главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
 - Рожков Дмитрий Эрнстович – заместитель начальника Производственного управления, начальник отдела Производственно-технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
 - Сыроваткин Дмитрий Алексеевич – главный специалист Отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
 - Татаринов Николай Александрович – заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «ОГК-2».
- Решением Совета директоров (Протокол от 15.07.2011 № 23) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по надежности:
- Башук Денис Николаевич – председатель Комитета, директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
 - Волков Анатолий Владимирович – начальник Производственно-технического управления ОАО «ОГК-2»
 - Охотин Виктор Владимирович – заместитель директора по техническому контроллингу – начальник Департамента технического аудита ОАО «СО ЕЭС»
 - Покровский Сергей Вадимович – эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов.
 - Радченко Сергей Валерьевич – начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
 - Рожков Дмитрий Эрнстович – начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
 - Сорокин Михаил Владимирович – заместитель начальника отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
 - Татаринов Николай Александрович – заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «ОГК-2».

ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

1. Федоров Денис Владимирович (председатель)

Год рождения: 1978

Образование:

Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана, 2001

По состоянию на 31.12.2011 имеет 0,005% акций ОАО «ОГК-2»



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ЗАО «Кауно электрине», Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	Член Правления
2010	Настоящее время	НП «Совет Производителей Энергии»	Член Наблюдательного совета
2010	Настоящее время	ЗАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2010	Настоящее время	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2010	Настоящее время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»,	Член Совета директоров
2009	Настоящее время	ЗАО «Fortis Energy»	Член Правления
2009	Настоящее время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор
2009	Настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2008	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2008	Настоящее время	ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «Центрэнергохолдинг»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «ОГК-6»	Председатель Совета директоров
2008	Настоящее время	ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	Член Правления
2007	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Генеральный директор
2006	2007	ООО «Корпорация Газэнергопром»	Начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	Советник генерального директора

2. Гавриленко Анатолий Анатольевич

Год рождения: 1972

Образование:

Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 1995, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 2001

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2008	Настоящее время	ОАО «ОГК-2», ОАО «ГАЗКОН», ОАО «ГАЗ – сервис»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2007	Настоящее время	ОАО «Газпромбанк», ОАО Газпром нефтехим Салават, ОАО «Главная дорога»	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО «СИБУР Холдинг», ОАО «Столичный тракт»	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО «Ростелеком», ОАО «ВолгаТелеком»	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2005	Настоящее время	ОАО «Мосэнерго», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», ООО «Сочи-Бриз»	Член Совета директоров
2005	2008	ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания»	Член Совета директоров
2004	Настоящее время	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор, член Совета директоров

3. Голенищев Игорь Анатольевич

Год рождения: 1963

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ООО «СеверЭнергия», ЗАО «Ачимгаз», ОАО «Центрэнергохолдинг»	Член Совета директоров
2009	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2009	Настоящее время	ООО «Газпром инвестпроект»	Генеральный директор
2007	Настоящее время	ОАО «Газпром Космические системы»	Член Совета директоров
2004	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Начальник управления долгового и проектного финансирования

4. Коробкина Ирина Юрьевна

Год рождения: 1976

Образование: Государственный университет управления, 2002
Московская государственная юридическая академия, 2006

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2» не имела



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ООО «Межрегионэнергострой», ООО «ППТК»	Член Совета директоров
2010	Настоящее время	ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор
2008	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2007	2008	ОАО «Атомредметзолото»	Главный специалист, и. о. Директора департамента корпоративного секретаря
2005	2007	ЗАО «Комплексные энергетические системы»	Юрисконсульт
2005	2006	ОАО «Российские коммунальные системы»	Секретарь Правления

5. Куликов Денис Викторович

Год рождения: 1975

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «ВолгаТелеком», ОАО «Дальсвязь», ОАО «Уралсвязьинформ», ОАО «ЦентрТелеком»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Байкалвестком», ОАО «ОЭК»	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО «Северо-Западный Телеком»	Член Совета директоров
2007	Настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов	Исполнительный директор
2007	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО «МОЭК»	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО «ОГК-5»	Член Совета директоров
2004	2011	ОАО «Южная телекоммуникационная компания» (ОАО «ЮТК»)	Член Совета директоров

Б. Митюшов Алексей Александрович

Год рождения: 1975

Образование:

Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, 1997

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «Межрегионэнергогаз», ОАО «Межрегионтеплоэнерго», ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газораспределение», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2008	н.в.	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров, генеральный директор (с 2010)
2008	2011	ОАО «ОГК-6»	Генеральный директор, член Совета директоров
2007	Настоящее время	ООО «Газпром энерго»	Генеральный директор
2010	Настоящее время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2003	2007	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Генеральный директор

7. Тарасов Олег Николаевич

Год рождения: 1977

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ОАО «ОГК-2», ОАО «Фортум», ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»	Член Совета директоров
2005	Настоящее время	ОАО «СО ЭЭС»	Начальник Департамента корпоративного управления, заместитель директора по корпоративному развитию, заместитель директора по стратегическому планированию и организационному развитию

8. Тринога Артур Михайлович

Год рождения: 1971

Образование:

Киевский международный Университет Гражданской авиации, 1995

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	Генеральный директор
2011	Настоящее время	ООО «Предприятие производственно-технологической комплектации»	Председатель Совета директоров
2010	Настоящее время	ЗАО «Кауноэлектрина»	Член Правления
2010	Настоящее время	ОАО «ОГК-2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «Центрэнергохолдинг»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	Председатель Совета директоров
2009	Настоящее время	ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, начальник отдела энергетического инжиниринга
2003	2008	ООО «Мострансгаз», отдел главного энергетика	Заместитель начальника отдела

9. Ходурский Михаил Леонидович

Год рождения: 1971

Образование:

Московский авиационный институт имени
С. Орджоникидзе, 1994

Международный университет, 1996

Московский государственный университет тех-
нологий и управления, 2004

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2»
не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2010	Настоящее время	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2010	Настоящее время	ОАО «Мосэнерго»	Заместитель генерального директора по финансам
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2008	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2007	2010	ЗАО «Газэнергопромбанк»	Председатель Правления
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	Советник генерального директора
2006	2006	ЗАО «Газэнергопромбанк»	Советник председателя Правления по региональным вопросам, заместитель председателя Правления
2004	2006	Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО)	Начальник Управления индивидуальных финансовых услуг

10. Шавалеев Дамир Ахатович

Год рождения: 1975

Образование:

Уфимский государственный нефтяной технический университет, машины и аппараты химических производств и предприятий строительных материалов, 1998

Санкт-Петербургский государственный университет, финансы и кредит, 2002

По состоянию на 31.12.2011 имел 0,005% акций ОАО «ОГК-2»



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «ОГК-6», ОАО «СИБУР - Минеральные удобрения»	Член Совета директоров
2009	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2008	Настоящее время	ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»	Генеральный директор, член Совета директоров
2005	Настоящее время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Генеральный директор, член Совета директоров

11. Шацкий Павел Олегович

Год рождения: 1972

Образование:

Российский новый университет, 1996
 Российский государственный аграрный заочный университет, 2002
 Государственный университет управления, 2002

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «РАО ЕЭС Востока», ОАО «Холдинг МРСК»	Член Совета директоров
2010	Настоящее время	ООО «Центрэнергохолдинг»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель председателя Совета директоров
2009	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель председателя Совета директоров
2009	Настоящее время	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	Настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Первый заместитель генерального директора
2006	2008	ОАО «СУЭК»	Заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Генеральный директор возглавляет Правление, выполняя функции председателя Правления. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор назначается на должность Советом директоров. Генеральный директор несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Вопросы материального стимулирования Генерального директора регулируются трудовым договором и Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 27.10.2011 (Протокол от 31.10.2011 № 29). Премирование Генерального директора осуществляется за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (квартальных и годовых), ежегодно устанавливаемых Советом директоров Общества, а также выполнение особо важных заданий (работ) и в случае награждения генерального директора государственными и отраслевыми наградами.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления назначаются на должность Советом директоров. Правление несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Председателем Правления Общества является генеральный директор. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении. Правление разрабатывает перспективные планы по реализации основных направлений деятельности и представляет

их на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров рекомендации по определенным вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчеты заместителей Генерального директора, принимает решения о заключении сделок, стоимость которых составляет более 5% от балансовой стоимости активов Общества (за исключением сделок, решение о совершении которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества). Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров. В соответствии с решением Совета директоров от 25.11.2011 (Протокол от 25.11.2011 № 32) Правление состоит из 10 человек.

Система оплаты труда членов Правления определяется трудовыми договорами, а также Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров от 27.10.2011 (Протокол от 31.10.2011 № 29).

Для высших менеджеров установлена система премирования за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). Квартальные и годовые КПЭ, их значения, методика расчета показателей, порядок расчета размера премии утверждаются Советом директоров Общества.

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 0,5 должностного оклада. Размер годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 6 (шести) должностных окладов.

Кроме того, Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров предусмотрены единовременные виды премирования:

- премия за достижение особого показателя, установленного Советом директоров Общества (специальная премия);

- премия за выполнение особо важных заданий;
- премия в случае награждения высшего менеджера государственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Правления Общества, включая Председателя Правления, в 2011 году:

ОГК-2, тыс. руб.

Наименование выплаты	2011
Окладная часть	20 600
Надбавки	5 709
Премии	90 286
Выплаты при расторжении трудового договора	393
Пенсионное и медицинское страхование	3 568
Итого	120 556

ОГК-6, тыс. руб.

Наименование выплаты	10 месяцев 2011
Окладная часть	28 490,00
Надбавки	7 541,10
Премии	31 431,70
Выплаты при расторжении трудового договора	-
Пенсионное и медицинское страхование	637,30
Итого	68 100,1

В 2011 году состав Правления изменился следующим образом:

С 22.11.2011 на заседании Совета директоров членами Правления были избраны заместитель генерального директора по корпоративному

управлению и управлению персоналом Колесников Александр Степанович, заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Яковлев Анатолий Викторович и главный бухгалтер Долгоаршинных Бары Закиевич (Протокол от 25.11.2011 № 32).

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ:**1. Митюшов Алексей Александрович**
(председатель)

Год рождения: 1975

Образование:

Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, 1997

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «Межрегионэнергогаз», ОАО «Межрегионтеплоэнерго», ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газораспределение», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2008	Настоящее время.	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров, генеральный директор (с 2010)
2008	2011	ОАО «ОГК-6»	Генеральный директор, член Совета директоров
2007	Настоящее время	ООО «Газпром энерго»	Генеральный директор
2010	Настоящее время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2003	2007	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Генеральный директор

2. Вайтуленис Наталья Васильевна

Год рождения: 1959

Образование:

Саратовский экономический институт, 1982

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имела



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2008	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2007	2008	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Главный бухгалтер
2006	2007	ОАО «Волжская межрегиональная распределительная компания»	Главный бухгалтер

3. Гуляев Валерий Алексеевич

Год рождения: 1957

Образование:

Вологодский политехнический институт, 1980,
Ростовский государственный строительный университет, 1999

По состоянию на 31.12.2011 владел 0,00246 % акций ОАО «ОГК-2»



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ОАО «Холдинг МРСК»	Член Совета директоров
2010	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
2005	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению

4. Свистунов Виктор Викторович

Год рождения: 1970

Образование:

Ереванский университет им. М. Маштоца, 2006

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по работе на оптовом рынке
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Советник генерального директора
2008	2011	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по ИТ и энергорынкам
2002	2008	Некоммерческое партнерство Администратор Торговой Системы оптового рынка электроэнергетики	Начальник отдела, заместитель начальника Департамента, начальник Департамента торговли

5. Сизев Сергей Анатольевич

Год рождения: 1962

Образование:

Новосибирский электротехнический институт,
1987

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2»
не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
2011	Настоящее время	ООО «ОГК – инвестпроект»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2008	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
2005	2008	ОАО «ОГК-6»	Заместитель главного инженера – начальник производственно-технического управления

6. Татаринев Николай Александрович

Год рождения: 1959

Образование:

Красноярский политехнический институт, 1981

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2»
не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер
2005	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер

7. Иванов Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1979

Образование:

Московская государственная юридическая академия, 2001

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2» не имел

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по правовым и административным вопросам,
2010	2011	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по правовым и общим вопросам
2010	2011	ОАО «ОГК-6»	Советник генерального директора
2007	2010	ОАО «Газпромэнерго»	Заместитель генерального директора по правовым и общим вопросам
2004	2007	Адвокатское бюро «Казаков и Партнеры»	Партнер, адвокат

8. Колесников Александр Степанович

Год рождения: 1957

Образование:

Московский авиационный институт
им. С. Орджоникидзе, 1983

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2»
не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по имущественным отношениям и управлению персоналом
2010	2011	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и управлению персоналом, советник генерального директора
2008	Настоящее время	ООО «ДКТ»	Член Совета директоров
2005	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и управлению персоналом

9. Яковлев Анатолий Викторович

Год рождения: 1962

Образование:

Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени институт железнодорожного транспорта, 1984

Московский государственный открытый университет, экономика и управление на предприятиях ТЭК, 1997

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2»
не имел



Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по розничным рынкам
2010	2011	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту, советник генерального директора
2005	2011	ОАО «ОГК-6»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту, начальник управления оптового рынка

10. Долгоаршинных Бары Закиевич

Год рождения: 1952

Образование:

Московская сельскохозяйственная академия имени К.А. Тимирязева, 1978

По состоянию на 31.12.2010 акций ОАО «ОГК-2» не имел

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Главный бухгалтер
2009	Настоящее время	ООО «АНТ-Информ»	Директор Департамента аутсорсинга бухгалтерских процессов
2005	2011	ОАО «ОГК-6»	Главный бухгалтер

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%. Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

В 2011 году членам Ревизионной комиссии было начислено вознаграждение: 600 тыс. рублей.

С 22.06.2010 по 21.06.2011 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 22.06.2011 № 4), в следующем составе:

- Миронова Маргарита Ивановна
- Корунов Петр Вадимович
- Земляной Евгений Николаевич
- Фролова Олеся Владимировна
- Каратонов Михаил Евгеньевич.

21.06.2011 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 22.06.2011 № 4) избрало Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

1. Земляной Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2007	2009	ОАО «Газпром»	Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора

2. Миронова Маргарита Ивановна (председатель)

Год рождения: 1964

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имела

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления внутреннего аудита
2008	Настоящее время	ОАО «Мосэнерго»	Начальник службы внутреннего аудита
2008	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии
2005	Настоящее время	ООО «Газпром Межрегионгаз»	Начальник Управления внутреннего аудита

3. Корунов Петр Владимирович

Год рождения: 1978

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии
2007	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения
2005	2007	ОАО «Газсвязь»	Инженер 2-й категории

4. Линовицкий Юрий Андреевич

Год рождения: 1983

Образование: высшее

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии
2010	Настоящее время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист, заместитель начальника Управления внутреннего аудита
2007	2010	ЗАО «БДО Юникон»	Консультант, старший консультант
2006	2007	ИФНС России № 7 по г. Москве	Специалист 3-го разряда, секретарь государственной гражданской службы 3-го класса отдела камеральных проверок

5. Герасимец Николай Николаевич**Образование:** высшее**Год рождения:** 1973

По состоянию на 31.12.2011 акций ОАО «ОГК-2» не имел

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	Настоящее время	ОАО «ОГК-2»	Председатель Ревизионной комиссии
2010	Настоящее время	ОАО «Газпром»	Начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита
2005	2010	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО «Газпром» Управления внутреннего аудита

АУДИТОР

Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» от 24.06.2010 (Протокол от 24.06.2010 № 3) Аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «КПМГ». 21.06.2011 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» вновь утвердило Закрытое акционерное общество «КПМГ» Аудитором Общества. (Протокол от 22.06.2011 № 4).

Размер оплаты услуг аудитора в 2011 году

Предмет договора	Сумма оказанных в 2011 году услуг, тыс. руб	Сумма оплаченных в 2011 году услуг, тыс. руб.
Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) за 2010 год	4 956	1 982
Проведение аудиторской проверки бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2010 год	3 894	2 336
Аудиторская проверка бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) за 2011 год	0	2 212
Аудиторская проверка бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2011 год	0	1 190
Оказание услуг по проверке финансовой отчетности, включенной в проспект ценных бумаг за 2009 и 2010 годы	3 693,4	3 693,4
Иные услуги, в том числе работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий	5 375	5 375
Итого:	17 918,4	16 789,4



Больше радости,

больше приятных и светлых эмоций. Тепло и энергия могут идти от души, передавать этот свет всем окружающим людям



Наш КОЛЛЕКТИВ

8.1. Структура кадрового состава

8.2. Оплата труда

8.3. Программа пенсионного обеспечения

8. НАШ КОЛЛЕКТИВ

Основной целью кадровой политики ОАО «ОГК-2» является формирование и поддержание в актуальном высокоэффективном состоянии базового ресурса Общества – человеческого.

Основные направления кадровой политики в 2011 году:

- повышение качества персонала через достижение конкурентоспособных показателей (оптимальной численности персонала, оптимального соотношения между категориями персонала: рабочие, специалисты, руководители, оптимального возрастного состава, оптимального уровня текучести кадров, оптимального состава работников по профессиональному уровню и образованию);
- закрепление персонала на ключевых профессиях и должностях;
- проведение оценки эффективности работы персонала в филиалах Общества;
- работа с резервом кадров на должности ведущих специалистов и руководителей;
- обеспечение конкурентного уровня заработной платы работников и социальных льгот и гарантий в регионах расположения филиалов.

Основные задачи на 2012 год:

- совершенствование организационной структуры исполнительного аппарата и филиалов Общества;
- внедрение новой системы мотивации персонала, направленной на достижение ключевых показателей эффективности;
- проведение оценки эффективности работы персонала в филиалах Общества;

- обеспечение стабильности социально-трудовых отношений при проведении мероприятий по оптимизации численности персонала;

- унификация кадрового документооборота и организационной работы в филиалах Общества;

- организация и проведение коллективных переговоров с представителями трудового коллектива по разработке и заключению нового Коллективного договора ОАО «ОГК-2».

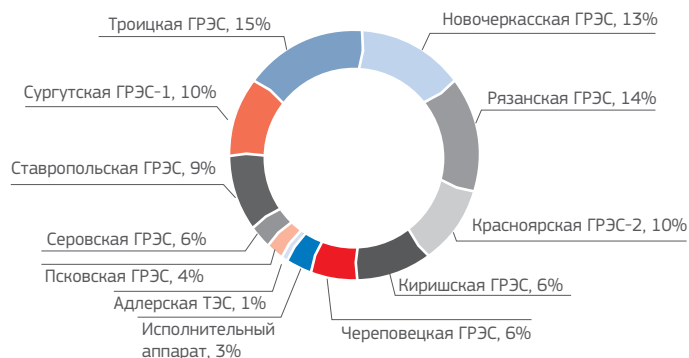
8.1. СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА

Общая численность персонала ОАО «ОГК-2» на 31 декабря 2011 года составила 10 093 человек, в том числе 1 588 руководителей, 2 147 специалистов, 90 служащих и 6 268 рабочих.

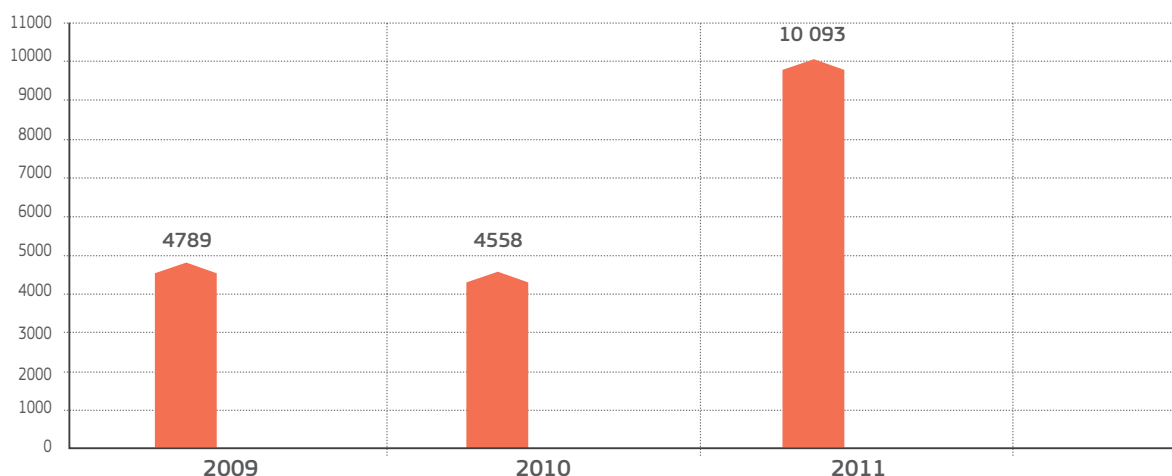
Численность персонала на 31 декабря 2011 года по филиалам и исполнительному аппарату ОАО «ОГК-2» составила:

Наименование филиала	Общая численность, чел.
Сургутская ГРЭС-1	1 042
Рязанская ГРЭС	1 434
Ставропольская ГРЭС	885
Новочеркасская ГРЭС	1 318
Киришская ГРЭС	902
Троицкая ГРЭС	1 535
Красноярская ГРЭС-2	1 024
Череповецкая ГРЭС	560
Серовская ГРЭС	570
Псковская ГРЭС	394
Адлерская ТЭС	100
Исполнительный аппарат	329
ИТОГО по ОГК-2	10 093

Структура численности работников по филиалам и исполнительному аппарату Общества на 31.12.2011



Изменение общей численности персонала Общества в 2009–2011 гг.



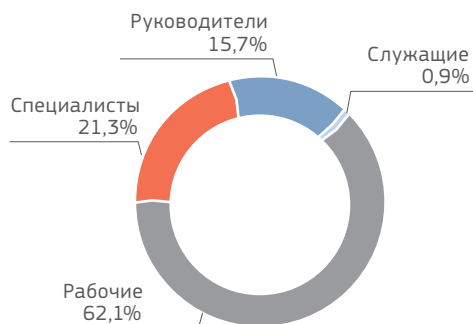
В 2011 году численность персонала увеличилась, увеличение общей численности работников Общества к 2010 году составило 5 535 человек (45,2 %).

Основной причиной увеличения численности персонала является завершение процесса реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6».

Категории персонала

Категория	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
Руководители	735	743	1588
Специалисты	852	853	2147
Служащие	31	5	90
Рабочие	3171	2957	6268

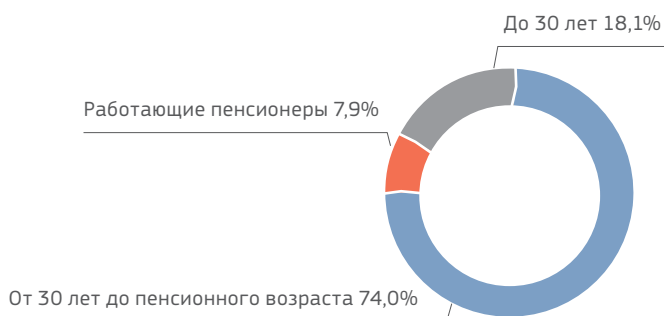
Состав работающих по категориям персонала на 31.12.2011



Возрастной состав работающих

	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
До 30 лет	1335	860	1831
От 30 лет до пенсионного возраста	3199	3438	7466
Работающие пенсионеры	255	260	796

Возрастной состав работающих на 31.12.2010

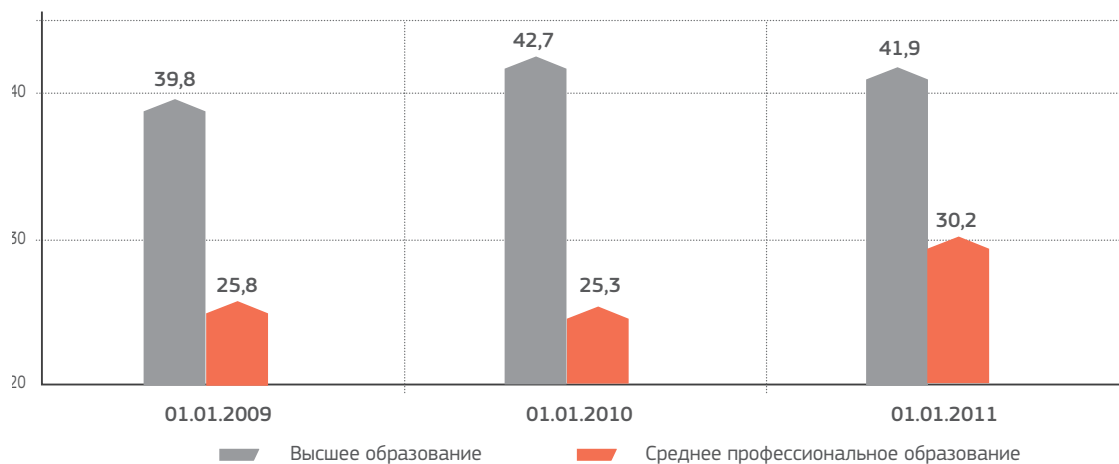


В 2011 году доля сотрудников в возрасте до 30 лет составляла 18,1%, доля работающих пенсионеров – 7,9%. Это позволяет иметь опытный, стабильный и в то же время перспективный персонал.

Уровень образования

В 2011 году доля сотрудников с высшим образованием составляет 41,9%, среднее профессиональное образование составляет 30,2% сотрудников Компании.

Динамика изменения доли сотрудников с высшим и средним профессиональным образованием в филиалах Общества в 2008–2011 гг., %



Менеджмент компании осознает важность постоянного повышения квалификации и профессиональной подготовки сотрудников. В 2011 году затраты на обучение и переподготовку кадров составили 26 883,67 тыс. руб. Доля численности персонала прошедшего подготовку, переподготовку и повышение квалификации с отрывом от производства в 2011 году от общей численности персонала Общества составила 34,7%.

В соответствии с договорами между Обществом и работниками за счет средств ОАО «ОГК-2» получают высшее и среднее профессиональное образование 50 работников филиалов.

8.2. ОПЛАТА ТРУДА

В 2011 году темп роста средств на оплату труда работников филиалов к 2010 году составил 13,8 % при индексе роста потребительских цен за 2011 год в 6,1%.

При расчете заработной платы в 2011 году к должностным окладам (тарифным ставкам) работников филиалов применялась индексация, предусмотренная утвержденным бизнес-планом Общества.

Существенным фактором, повлиявшим на изменение заработной платы, явилось введение нового Положения по мотивации и оплате труда работников предусматривающего увеличение окладной части за счет снижения переменной части. Для его внедрения выделены дополнительные средства на сбалансированный подход к формированию заработной платы в филиалах.

Филиалы ОГК-6	Среднемесячная заработная плата работников, руб.		
	2010 г.	2011 г.	% роста
Руководители	54 656	62 852	15
Специалисты и технические исполнители	32 720	37 397	14,3
Рабочие	25 636	29 315	14,4
Итого по ГРЭС	31 119	35 756	14,9

Коллективный договор

С 01.05.2011 в филиалах ОАО «ОГК-2» приняты новые коллективные договора. По сравнению с 2010 годом в них увеличены ряд льгот и гарантий, таких как материальная помощь к отпуску, предоставление льготных путевок на лечение и отдых работников и их детей, выплаты на рождение ребенка и др.

Коллективные договора филиалов основаны на едином формате и подходе по установлению льгот гарантий и компенсаций, в том числе сверх норм, предусмотренных законодательством РФ. Срок действия коллективных договоров до 01.05.2014 г.

8.3. ПРОГРАММА ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

В целях обеспечения социальной защищенности работников и ветеранов Общества в соответствии с принципами, заложенными в стратегии негосударственного пенсионного обеспечения работников компании, в Обществе реализуется система негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества.

Система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ОГК-2» призвана обеспечить достойный уровень жизни работни-

ков Общества в пенсионном возрасте и эффективное решение кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала. Базовым негосударственным пенсионным фондом для реализации системы НПО работников ОАО «ОГК-2» является Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

Система НПО работников ОАО «ОГК-2» включает программы корпоративного и паритетного финансирования.

Программа корпоративного финансирования объединяет пенсионные программы, в рамках которых Компания за счет собственных средств организует дополнительное НПО своих работников, на основании соответствующего Положения о НПО и договора НПО, заключенного с негосударственным пенсионным фондом. В среднем по Обществу количество участников программы корпоративного финансирования в рамках системы НПО составляет 74 % от общей численности всех работников.

Программа паритетного финансирования основана на принципе, при котором работник и работодатель совместно, в равной пропорции имеют возможность финансировать индивидуальный пенсионный счет этого работника.

В 2011 году общий объем финансирования всех солидарных счетов Общества, открытых в НПФЭ и его филиалах, составил 154,7 млн руб.



Больше заботы

о природе, больше желания сохранить
окружающий мир чистым, светлым
и первозданным



Охрана окружающей среды

9.1. Мероприятия по охране окружающей среды

9.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

9.3. Образование и хранение отходов

9.4. Водопользование

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Охрана окружающей среды – одна из первоочередных задач всех отраслей промышленности, и особенно электроэнергетики. Общеизвестно, что производство электроэнергии на тепловых электростанциях оказывает серьезное воздействие на окружающую среду (на воздух, воду и почву) за счет образования загрязняющих веществ (ЗВ). В целом воздействие на окружающую среду тепловой генерации можно разделить на несколько видов:

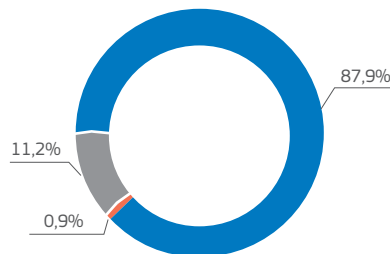
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (в т. ч. парниковых газов);
- образование отходов (в т. ч. золошлаковых отходов);
- сброс загрязняющих веществ в водные объекты.

В результате деятельности ОАО «ОГК-2» в 2011 году было образовано 3 566,9 тыс. тонн отходов, что на 13,6% меньше, чем в 2010 году, а также было использовано 4 575 млн м³ воды (на производственные и другие нужды), что на 4,9% меньше, чем в 2010 году.

Объем расходов на природоохранную деятельности в 2011 году составил 499 588 тыс. руб., что на 8% больше, чем в 2010 году.

В рамках экологической политики Компания постоянно ведет мониторинг экологической обстановки и реализует мероприятия по обезвреживанию и утилизации загрязняющих веществ, образующихся в результате работы станций. Природоохранная деятельность ОАО «ОГК-2» осуществляется при соблюдении всех требований экологического законодательства России.

Плата за допустимые выбросы (сбросы) в 2011 году



■ В водные объекты ■ В атмосферный воздух ■ За размещение отходов

	тыс. руб.			
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
В водные объекты	3 193	1 820	2 076	2 581
В атмосферный воздух	39 268	37 985	37 469	31 997
За размещение отходов	242 824	225 265	315 078	252 065
Всего	285 285	265 070	354 623	286 643

9.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2011 году выполнены следующие мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов в водные объекты и обращению с опасными отходами.

Сургутская ГРЭС-1

В 2011 году на станции проведена реконструкция системы газоснабжения с установкой малотоксичных горелок на блоке № 7, что вызвало сокращение выбросов оксидов азота. Согласно требованиям природоохранного законодательства, правил охраны поверхностных вод проводилось техническое обслуживание гидротехнических сооружений, водолазные работы, в т. ч. очистка решеток на БНС, ведение мониторинга подземных вод. Во исполнение предписания органов государственного контроля проводилась очистка шламонакопителя. Для обеспечения аналитического контроля за сбросами загрязняющих веществ в водный объект приобретены приборы контроля за качеством природных и сточных вод. Проведено уточнение объемов образования, временного накопления и размещения отходов, в результате – отсутствие сверхлимитного образования и размещения отходов и, как следствие, сверхлимитных платежей.

В рамках системы экологического менеджмента в отчетном году на станции проводился внутренний экологический аудит в соответствии с утвержденным план-графиком. Аудит проводился с целью получения компетентной и объективной информации о состоянии работ по охране окружающей среды в структурных подразделениях.

Рязанская ГРЭС

Во исполнение предписания Роспотребнадзора от 30.09.2008 № 6П, п.16 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ в 2011 году разработан

проект зон санитарной охраны водозабора артезианской воды. Для предотвращения зарастания высшей водной растительностью, обслуживания системы технического водоснабжения и восстановления биологического равновесия водохранилища проведены биомелиоративные работы на Новомичуринском водохранилище. Для получения и анализа информации по влиянию производственной деятельности филиала ОАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС на водные биологические ресурсы водохранилища с учетом эффективности произведенных биомелиоративных работ проведен мониторинг водных биологических ресурсов водохранилища.

Троицкая РГЭС

В течение 2011 года проведена реконструкция электрофильтров на блоке ст. № 8 – 818 905 тыс. рублей (без НДС). Выполнение данного мероприятия позволит снизить выброс по золе углей на 38 494,2 т/год (в случае максимальной наработки энергоблоков, заложенных в проект ПДВ).

Выполнено пылеподавление на золовых пляжах методом посева многолетних трав на золоотвале оз. Шубаркуль Республики Казахстан, на что затрачено в 2011 г. – 4480 тыс. руб. Произведен ремонт сети хозяйственной канализации очистных сооружений (замена участков трубопроводов), ремонт хозяйственной канализации промплощадки. Эффект от выполнения – предотвращение загрязнения почвы сточными водами.

Произведена очистка ковшей отстоя на БНС-1, БНС-2, оценка технического состояния дамб с уточнением свободной емкости 2, 3 секций золоотвала, замена участка золопровода, рекультивация 1, 2 секций золоотвала и районирования площади золоотвала.

Разработан проект оценки влияния на окружающую среду золоотвала Троицкой ГРЭС, расположенного на озере Шубаркуль, Республика Казахстан, и проект по устройству отсекающей дамбы канала осветленной воды на секции № 3.

Новочеркасская ГРЭС

В 2011 году в филиале выполнены следующие мероприятия по снижению сбросов загрязненных сточных вод и снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также по снижению воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления:

- продолжены работы по проведению мониторинговых наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в районе воздействия Новочеркасской ГРЭС. По результатам еженедельных наблюдений превышений содержания в атмосферном воздухе таких компонентов, как пыль угольная (взвешенные вещества), диоксид серы, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода не обнаружено;
- продолжены работы по проведению мониторинговых наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в районе воздействия Новочеркасской ГРЭС. По результатам еженедельных наблюдений превышений содержания в атмосферном воздухе таких компонентов, как пыль угольная (взвешенные вещества), диоксид серы, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода не обнаружено;
- осуществлено техническое перевооружение золоулавливающей установки блока № 5 (корпус 5 «Б»);
- проводились исследования влияния Новочеркасской ГРЭС на экологическое состояние водных объектов (анализ химического состава забираемых поверхностных вод и вод после попадания сбросной воды в реку Дон);
- проведены метрологическая градуировка и метрологическая аттестация узлов учета расхода охлаждающей воды на энергоблоках электростанции, забираемой из водоисточника циркуляционными насосами, техническое обслуживание измерительной системы охлаждающей воды «СИРЕНА»;

- введена в действие установка электродеионизации в системе водоподготовки филиала;
- осуществлялась очистка ложа подводящего канала от заиления;
- проводились наблюдения за пьезометрическими скважинами площадки Новочеркасская ГРЭС и золошлакоотвала с проведением контроля анализов воды;
- проводились работы по благоустройству и организации санитарно-защитной зоны и озеленению территории ГРЭС;
- завершены работы по рекультивации 1-й секции золоотвала.

Красноярская ГРЭС-2

В 2011 году выполнен ряд мероприятий по сокращению загрязнения поверхностных вод:

- очистка понтонных ловушек на выпусках отстойника промливневых вод;
- очистка водоохранной зоны предприятия;
- очистка дренажной канавы, нагорной канавы золошлакоотвала.

Мероприятиями, направленными на сокращение использования воды на производственные нужды в 2011 году, являются:

- повторное использование сточных вод отводящего канала – 42 241,44 тыс. м³/год, в т. ч. обогрев подводящего канала в зимний период в количестве 41 275,94 тыс. м³/год, повторное использование сточных вод отводящего канала для приготовления подпиточной воды для котлов бл. № 1–8 в количестве 413,8 тыс. м³/год и для подпитки ГЗУ – 551,7 тыс. м³.

Также к мероприятиям, направленным на сокращение использования воды в 2011 году, относятся: перевод циркуляционных насосов ЦН-6Б; 7А,Б; 8А со 2-й скорости вращения на

1-ю, уменьшение количества пусков и остановов основного оборудования, уменьшение числа часов работы энергоблоков в однокотловом режиме.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2011 году выполнен капитальный ремонт aspirationных установок топливоподачи I-AУ-5, II-AУ-3А, II-AУ-3Б, средний ремонт aspirationных установок топливоподачи I-AК-6А, I-AК-1А, I-AК-1

Череповецкая ГРЭС

В 2011 году выполнен ряд мероприятий по сокращению загрязнения поверхностных вод:

- определение эффективности рыбозащитного сооружения (РКВС);
- разработка проекта реконструкции водопровода от насосной станции до ВОС (напорного коллектора сырой воды от насосной станции 1-го подъема до ВОС);
- производственный лабораторный контроль качества вод;
- мониторинг ЗШО (контроль качества атмосферного воздуха и почв в районе ЗШО и на границе СЗЗ);
- реконструкция золопроводов;
- ремонт aspirationных установок;
- ремонт золоулавливающих установок;
- выполнение замеров на источниках загрязнения и на границе СЗЗ.

Псковская ГРЭС

В 2011 году был разработан и утвержден новый проект НДС с учетом фоновых концентраций железа общего и алюминия в исходной воде, на основании которого 20.12.2011 г. получены новые разрешения на сброс загрязняющих веществ в водные объекты с увеличенными допустимыми концентрациями, что сводит к минимуму возможность превышения в будущем.

Мероприятия по сокращению сбросов загрязняющих сточных вод, выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются в соответствии с планами мероприятий, согласованными с региональными органами охраны окружающей среды по Псковской области. Внутренний производственный контроль за выполнением мероприятий по предотвращению аварийных и иных залповых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду, а также мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий осуществляет экологическая служба ГРЭС.

В течение 2011 г. выполнялись мероприятия, запланированные в Комплексном плане мероприятий Псковской ГРЭС по охране природы на 2009–2013 гг., который согласован с Комитетом природных ресурсов по Псковской области.

В 2011 году:

- заключены договора с организациями на выполнение программ регулярных наблюдений;
- разработан проект организации санитарно-защитной зоны, получено санитарно-эпидемиологическое заключение;
- разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР), проект находится на согласовании в Росприроднадзоре;
- разработан проект НДС.

9.2. ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Общий объем выбросов загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения в 2011 году, составил 3 329 тыс. тонн, что на 779 тыс. тонн (на 19,0%) меньше, чем в 2010 го-

ду. Уловлено и обезврежено загрязняющих веществ в объеме 3 150 тыс. тонн, что на 728 тыс. тонн меньше, чем в 2010 году (на 18,8 %).

Динамика улавливания и обезвреживания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн

Показатель	Всего поступлений ЗВ на очистные сооружения			Уловлено и обезврежено ЗВ			Доля обезвреженных ЗВ, %		
	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	4 034 678	4 108 351	3 329 081	3 760 791	3 877 599	3 150 879	93	94	96
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	208 564	206 148	168 319	201 077	198 273	162 226	96	96	97
Киришская ГРЭС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольская ГРЭС	5	2,5	2,8	4,8	2,2	2,6	96	88	92
Троицкая ГРЭС	2 148 412	1 993 357	1 236 578	1 997 203	1 907 231	1 183 490	93	96	95
Новочеркасская ГРЭС	795 593	811 396	789 505	734 755	760 813	746 519	92	94	94
Красноярская ГРЭС-2	235 853	288 685	296 970	218 397	266 399	273 997	93	92	92
Череповецкая ГРЭС	79 750	222 936	164 307	71 377	189 241	141 761	90	85	85
Серовская ГРЭС	566 501	585 826	673 398	537 977	555 640	642 881	95	95	95
Псковская ГРЭС	0	0	0	0	0	0	0	0	0

На каждой из станций ОАО «ОГК-2» обезвреживается не менее 85 % загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения.

В связи с тем, что на Сургутской ГРЭС-1, Ставропольской ГРЭС, Киришской ГРЭС и Псковской ГРЭС основным видом используемого топлива

является газ, загрязняющие вещества, появляющиеся в результате работы этих станций, содержат в основном диоксид серы (SO₂), оксид углерода (CO) и оксиды азота, которые невозможно нейтрализовать, поскольку в настоящее время еще нет технологических разработок для их обезвреживания.

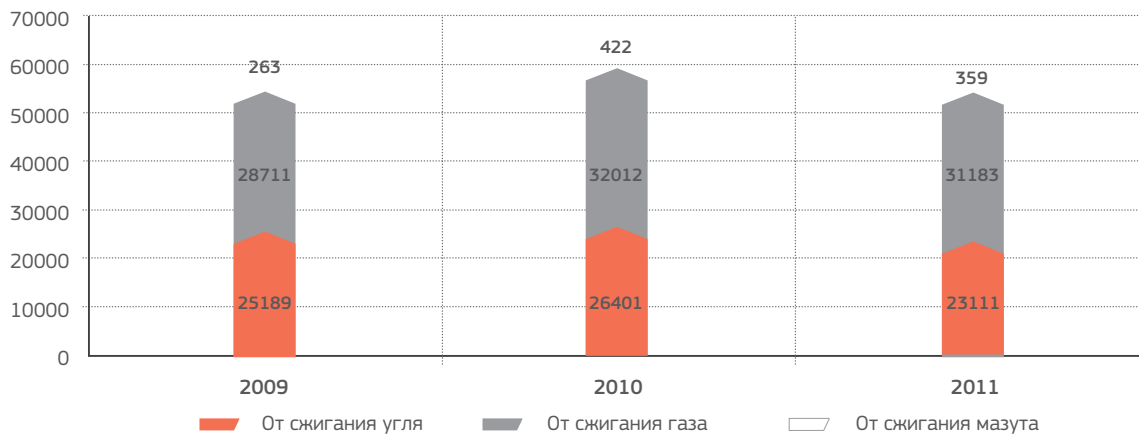
Динамика выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу, тонн

Наименование станции	Всего выброшено ЗВ в атмосферу		
	2009	2010	2011
Всего по ОГК-2	462 290	457 856	377 882
Сургутская ГРЭС-1	19 100	17 570	17 013
Рязанская ГРЭС	29 760	36 955	35 865
Ставропольская ГРЭС	12 600	12 68	12 870
Новочеркасская ГРЭС	93 758	85 322	77 565
Киришская ГРЭС	3 566	6 195	3 833
Троицкая ГРЭС	209 870	176 010	107 008
Красноярская ГРЭС-2	44 415	58 938	58 121
Череповецкая ГРЭС	12 251	39 236	26 358
Серовская ГРЭС	35 900	36 310	37 718
Псковская ГРЭС	1 070	132	1 227

Динамика выбросов парниковых газов, тыс. тонн

Наименование станции	2009	2010	2011	Изменение 2011/2010, %
Всего по ОГК-2				
Сургутская ГРЭС-1	12 765	12 737	12 376	97
Рязанская ГРЭС	4 982	5 795	5 088	88
Ставропольская ГРЭС	5 350	5 686	5 978	105
Новочеркасская ГРЭС	8 505	9 499	9 361	99
Киришская ГРЭС	3 245	4 242	3 553	84
Троицкая ГРЭС	8 072	7 876	4 905	62
Красноярская ГРЭС-2	5 641	6 475	6 580	102
Череповецкая ГРЭС	1 751	2 476	2 285	92
Серовская ГРЭС	2 885	2 995	3 493	117
Псковская ГРЭС	967	1 154	1 034	93

Динамика выбросов парниковых газов в 2009–2011 гг., тыс. тонн



9.3. ОБРАЗОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ ОТХОДОВ

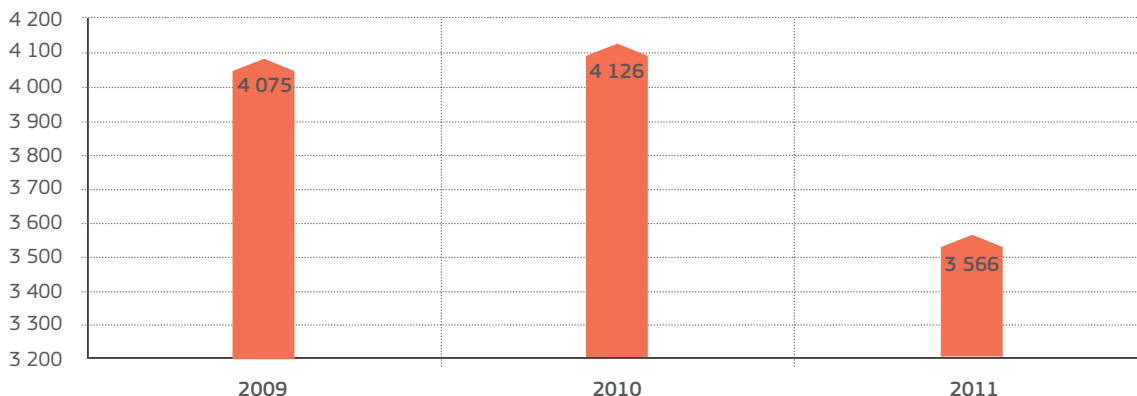
При выработке электроэнергии и тепла в 2011 году образовалось 3 566 тыс. тонн отходов, что на 13,6 % меньше, чем в 2010 году. Большую долю отходов составляют золошлаковые отходы, образующиеся при сжигании угля. Данные отходы размещаются на собственных отвалах.

Расходы на размещение отходов в 2011 году составили 286 644 тыс. руб. Самое большое количество отходов было сформировано на филиалах ОАО «ОГК-2» Новочеркасская

ГРЭС (1 040 тыс. тонн) и Троицкая ГРЭС (1 208 тыс. тонн).

Перспективным направлением снижения расходов на размещение отходов является переход от хранения золошлакоотходов к их реализации как в виде сухой золы, так и в виде золошлаков, отгружаемых из существующих хранилищ. При должном развитии рынка потребления и использовании перспективных способов переработки золошлаков возможен отказ от строительства новых золошлакоотвалов и постепенное освобождение существующих с последующей их рекультивацией и передачей в хозяйственный оборот.

Динамика образования отходов в 2009–2011 гг., тыс. тонн.



9.4. ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

В 2011 году общий объем воды, забранной из природных поверхностных и подземных источников и полученной от других предприятий, составил 4 606,8 млн м³, из них использовано на производственные нужды – 4 570,15 млн м³. Расход воды в системах оборотного водоснабжения – 6 387,3 млн м³.

Станции ОАО «ОГК-2», кроме Рязанской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1, Троицкой ГРЭС, построены по прямоточной схеме водоснабжения, при которой охлажденная вода сбрасывается в естественный водоем без возможности ее повторного использования. Система водоснабжения Серовской ГРЭС – прямоточно-оборотная (с частичным забором циркуляционной воды из водохранилища).

Платежи при такой системе водопользования исчисляются исходя из объема забранной воды, умноженной на ставку водного налога (или платы за пользование водным объектом). В 2011 г. платежи за водопользование составили 1,5 млрд. руб. Величина затрат на водопользование генерирующих компаний определяется долей оборотного водоснабжения в общем водоснабжении Компании. Чем больше эта доля, тем меньше затраты.

В некоторых филиалах ОАО «ОГК-2» имеются элементы оборотного водоснабжения:

- на Новочеркасской ГРЭС возможен сброс воды из отводящего в подводящий канал с помощью специальных сифонных устройств. Схема активно используется в период низких температур;
- на Киришской ГРЭС в схеме водоснабжения энергоблоков № 5; № 6 установлены две градирни.

Снижение суммы водного налога (платы за пользование водным объектом) за техническое водоснабжение филиалов возможно путем увеличения доли оборотного водоснабжения с помощью организации схем рециркуляции тех-

нической воды из отводящего канала в подводящий, а также схем рециркуляции технической воды вокруг циркуляционных насосов. Снижение удельного водопотребления (м³/МВт) также возможно за счет оптимизации технологических режимов использования охлаждающей воды в зависимости от нагрузки энергоблоков.

Рязанская ГРЭС, Сургутская ГРЭС -1 и Троицкая ГРЭС

На сегодняшний день для этих электростанций снижение затрат за счет уменьшения водного налога не актуально в связи с существующей оборотной системой водоснабжения.

Новочеркасская ГРЭС

На станции имеется канал рециркуляции технической воды из отводящего в подводящий канал. Настроено оптимальное управление технологическими режимами (самые низкие показатели удельного водопотребления). Наиболее перспективным направлением является организация схем рециркуляции технической воды вокруг циркуляционных насосов с целью снижения потребления технической воды при режимах с низкими нагрузками, в особенности в ночные часы.

Киришская ГРЭС

В краткосрочной перспективе основным путем является организация схем рециркуляции технической воды вокруг циркуляционных насосов и оптимизация технологических режимов для снижения удельных показателей водопотребления. В долгосрочной перспективе основным направлением является увеличение доли оборотного водоснабжения.

Красноярская ГРЭС-2

Для станции актуальны все три пути снижения водного налога. Ведется работа по оптимизации технологических режимов водопотребления во время разгрузок оборудования.

Череповецкая ГРЭС

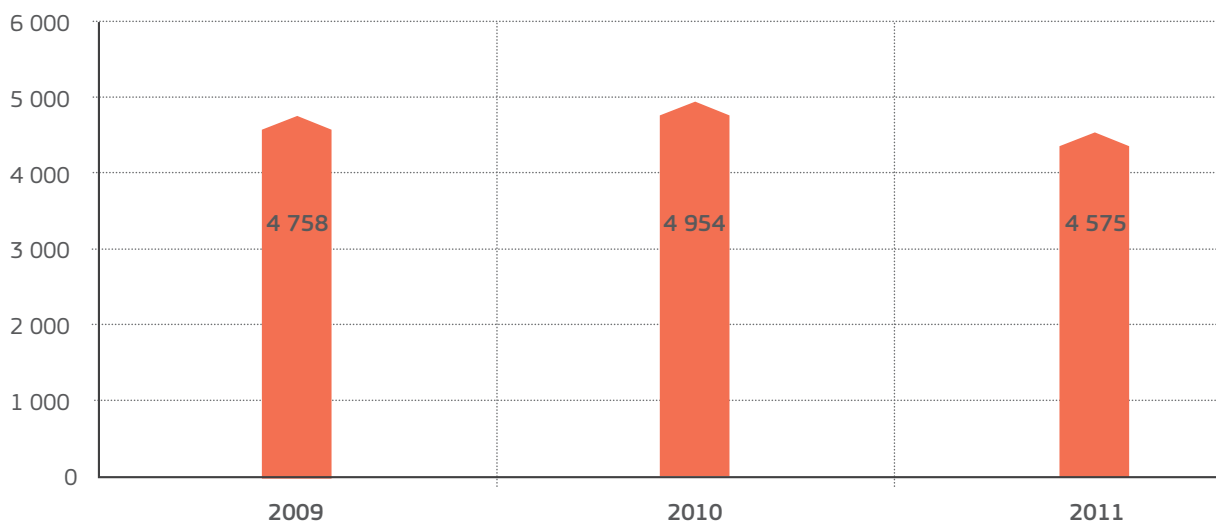
В настоящее время внедрено устройство сброса нормативно-чистых сточных вод из отводящего канала в подводящий, для повторного использования в течении.

Кроме этого в 2011 году планируется оснастить все циркулирующие насосы станции схемами рециркуляции.

Ставропольская ГРЭС, Серовская ГРЭС и Псковская ГРЭС

Для этих электростанций целесообразно рассмотреть возможность перехода с прямоточной схемы водоснабжения на оборотную.

Динамика водопользования в 2009–2011 гг., млн м³





Больше эффективности

и максимальное раскрытие потенциала любого
направления, любой возможности



Финансовая отчетность

10.1. Аудиторское заключение по отчетности за 2011 год в соответствии с РСБУ

10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год в соответствии с РСБУ

10.3. Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2011 год в соответствии с МСФО


10.4. Консолидированная финансовая отчетность за 2011 год в соответствии с МСФО

10. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

10.1. АУДИТОРСКИЕ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ПО ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ ОАО «ОГК-2» И ОАО «ОГК-6»

Ниже приведены тексты аудиторских заключений фирмы ЗАО «КПМГ» по бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год и по заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года. Указанные бухгалтерские отчетности не включены в данный годовой отчет. Поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на прилагаемые бухгалтерские отчетности относятся к документам, не представленным в данном Годовом отчете. Настоящие аудиторские заключения применимы только к бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год и заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года. Копии аудиторских заключений и бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год и заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года в электронном виде размещены на веб-сайте ОАО «ОГК-2» (www.ogk2.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год



*ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год*

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – «Общество») за 2011 год.

Бухгалтерская отчетность на 71 листе состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2011 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2011 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

**Аудиторское
заключение по
бухгалтерской
отчетности ОАО
«ОГК-2» за 2011 год**



ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6», проведенную 1 ноября 2011 года, приведенную в пункте 2 пояснительной записки.

Директор ЗАО «КПМГ»
№24/10 от 1 октября 2010 года

1 марта 2012 года



Алтухов К.В.

Аудиторское заключение по заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года



ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по заключительной бухгалтерской отчетности за январь - октябрь 2011 года

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» - правопреемника Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению заключительной бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – «Общество») за январь - октябрь 2011 года.

Заключительная бухгалтерская отчетность на 76 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 октября 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за январь - октябрь 2011 года;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за январь - октябрь 2011 года;
 - отчета о движении денежных средств за январь - октябрь 2011 года;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной заключительной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления заключительной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

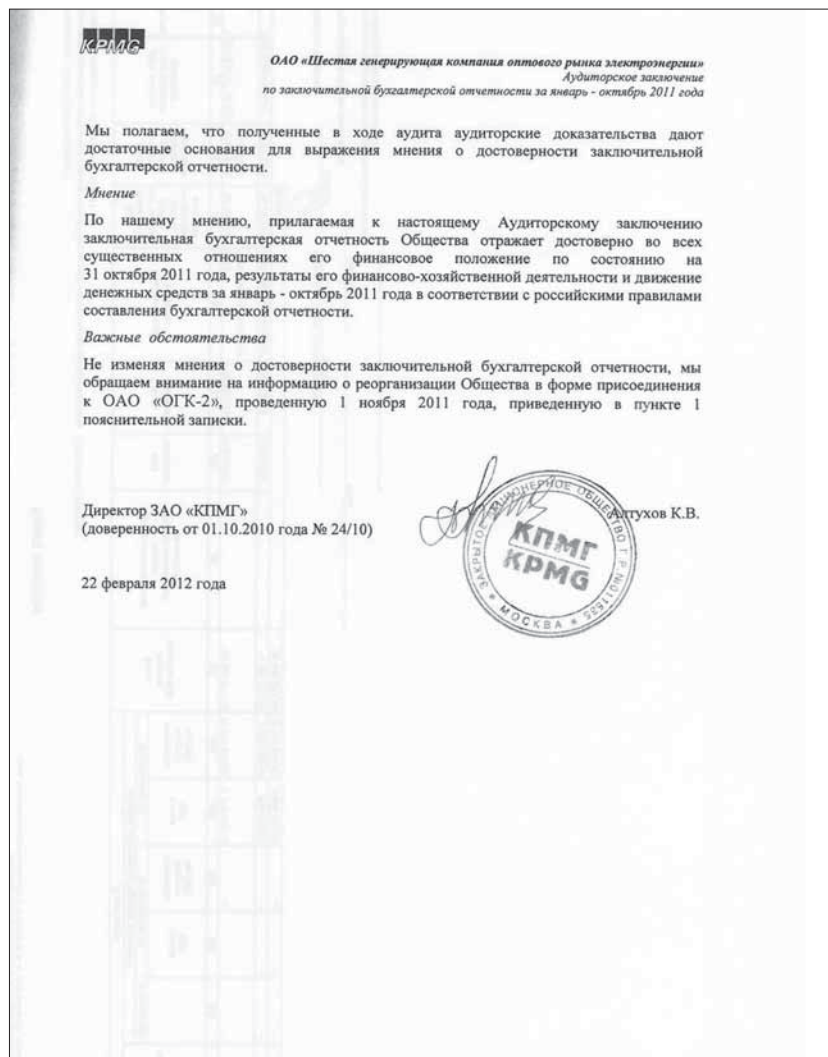
Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности заключительной бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что заключительная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в заключительной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность заключительной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления заключительной бухгалтерской отчетности в целом.

**Аудиторское
заключение по
заключительной
бухгалтерской
отчетности
ОАО «ОГК-6» за 10
месяцев 2011 года**



10.2 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ОГК-2» ЗА 2011 ГОД И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ОГК-6» ЗА 10 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ

Бухгалтерский баланс ОАО «ОГК-2» за 2011 год

	Дата (год, месяц, число)	Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	31 12 2011	
Организация: Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности:		
Открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность	по ОКOPФ/OKФC	47/34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т. ч.:	1110	45 690	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	45 690	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	125
1.1	Основные средства, в т. ч.:	1130	68 035 514	13 393 962	10 860 280
	Объекты основных средств, в т. ч.:	1131	32 568 585	9 630 311	9 046 164
	земельные участки и объекты природопользования	1132	64 407	19 401	18 033
	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	32 238 526	9 531 383	8 956 632
1.2	Незавершенные капитальные вложения	1134	35 466 929	3 763 651	1 814 116
1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	9 595	6 425	6 494
2.1	Финансовые вложения, в т. ч.:	1150	1 653 641	555 548	2 548 508

Форма по ОКУД 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
	инвестиции в дочерние общества	1151	554 703	6 650	6 650
	инвестиции в другие организации	1153	87 280	74 128	51 334
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	13 016	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	304 136	137 588	127 929
	Прочие внеоборотные активы, в т. ч.:	1170	16 560 619	15 159 879	18 590 571
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1172	11 512	8 828	8 886
	Итого по разделу I	1100	86 609 195	29 253 402	32 133 907
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.1	Запасы, в т. ч.:	1210	6 426 357	2 515 718	2 402 341
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	6 348 326	2 514 502	2 402 341
	затраты в незавершенном производстве	1213	2 447	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	75 579	1 216	-
	товары отгруженные	1215	5	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	78 462	32 912	118 753
4.1	Дебиторская задолженность, в т. ч.:	1230	24 249 549	9 440 425	9 178 705
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.:	1231	56 496	15 943	200 761
	покупатели и заказчики	1232	20 718	8 502	122 035
	прочие дебиторы	1234	35 778	7 441	78 726
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.:	1235	24 193 053	9 424 482	8 977 944
	покупатели и заказчики	1236	6 567 072	2 045 129	3 382 396
	авансы выданные	1238	11 917 362	7 306 591	5 234 836
	прочие дебиторы	1239	5 708 619	72 762	360 712
2.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.:	1240	68 475	2 677 123	3 405 394
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	3 368	2 899	15 376

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.:	1250	337 851	3 023 447	1 540 660
	расчетные счета	1252	337 762	3 023 345	1 540 648
	валютные счета	1253	-	1	12
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	89	101	-
	Прочие оборотные активы	1260	6 235	22 450	47 113
	Итого по разделу II	1200	31 166 929	17 712 075	16 692 966
	БАЛАНС	1600	117 776 124	46 965 477	48 826 873
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	21 518 239	11 872 828	11 872 828
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(4 045 327)	(6 458)	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	210 505	210 742	215 159
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	55 632 598	24 569 868	24 569 868
	Резервный капитал	1360	422 402	262 791	177 372
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 963 359	1 144 209	(1 954 785)
	Итого по разделу III	1300	75 701 776	38 053 980	34 880 442
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т. ч.:	1410	26 553 808	5 000 000	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	26 553 808	5 000 000	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 744 339	420 030	476 752
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
4.3	Прочие обязательства	1450	216 066	53 805	7 663
	Итого по разделу IV	1400	28 514 213	5 473 835	484 415

Форма по ОКУД 0710001 4.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
ПАССИВ					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т. ч.:	1510	5 554 467	-	9 606 657
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	4 000 000	-	4 605 602
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	1 554 467	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	5 001 055
4.3	Кредиторская задолженность, в т. ч.:	1520	7 366 398	3 292 749	3 725 487
	поставщики и подрядчики	1521	5 961 951	2 557 095	2 622 575
	задолженность перед персоналом организации	1522	277 029	129 884	125 104
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	134 098	30 054	34 547
	задолженность по налогам и сборам	1524	344 850	321 646	631 930
	прочие кредиторы, в т. ч.:	1525	644 744	254 070	311 331
	авансы полученные	1527	32 244	42 782	13 754
	другие расчеты	1528	612 500	211 288	297 577
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 726	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	11 013	5 787	6 026
6	Оценочные обязательства	1540	628 257	139 126	123 846
	Итого по разделу V	1500	13 560 135	3 437 662	13 462 016
	БАЛАНС	1700	117 776 124	46 965 477	48 826 873

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ОГК-2» за 2011 год

Организация: Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск

Коды	
0710002	Форма по ОКУД
31 12 2011	Дата (год, месяц, число)
76851389	по ОКПО
2607018122	ИНН
40.10.11	по ОКВЭД
47/34	по ОКОПФ/ОКФС
384	по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка	2110	61 387 184	52 423 623
	реализация электрической энергии и мощности	2111	59 839 520	51 476 086
	прочее	2118	1 547 664	947 537
5	Себестоимость продаж	2120	(55 213 029)	(45 831 991)
	реализация электрической энергии и мощности	2121	(53 451 812)	(44 987 955)
	прочее	2128	(1 761 217)	(844 036)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 174 155	6 591 632
5	Управленческие расходы	2220	(1 257 400)	(868 920)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	4 916 755	5 722 712
	Доходы от участия в других организациях	2310	354	-
	Проценты к получению	2320	25 620	335 851
	Проценты к уплате	2330	(770 968)	(534 968)
	Прочие доходы	2340	1 100 067	2 107 941

Форма по ОКУД 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Прочие расходы	2350	(3 367 746)	(3 367 711)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	(38 307)	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 865 775	4 263 825
	Налог на прибыль, в т. ч.:	2405	(39 451)	(1 150 192)
	текущий налог на прибыль	2410	(819 197)	(1 146 726)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	779 746	(3 466)
	в т. ч.: из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	354 365	231 046
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(761 020)	56 722
	изменение отложенных налоговых активов	2450	72 951	9 659
	Прочие	2460	(154)	(18)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 138 101	3 179 996
СПРАВОЧНО:				
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 138 101	3 179 996
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0313	0,0972

Заключительный бухгалтерский баланс ОАО «ОГК-Б» за 10 месяцев 2011 года

Организация: Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми станциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество/смешанная
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес): 119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101 корп. 3

Дата (год, месяц, число)	31 10 2011	Коды	0710001
по ОКПО			76928058
ИНН			6164232756
по ОКВЭД			40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС			47/34
по ОКЕИ			384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.10.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1	Нематериальные активы, в т. ч.:	1110	46 179	50 532	39 601
-	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	8	9	-
-	деловая репутация	1112	-	-	-
-	прочие	1119	46 171	50 523	39 601
1.5	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Основные средства, в т. ч.:	1130	47 848 828	43 392 244	32 621 164
2.1	Объекты основных средств, в т. ч.:	1131	21 036 421	22 190 324	17 453 384
-	земельные участки и объекты природопользования	1132	35 851	36 395	30 941
-	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	20 827 787	21 962 842	17 228 536
2.2	Незавершенные капитальные вложения	1134	26 812 407	21 201 920	15 167 780
-	Доходные вложения в материальные ценности	1140	3 282	-	-
3.1	Финансовые вложения, в т. ч.:	1150	605 396	654 467	102 035
-	инвестиции в дочерние общества	1151	552 614	578 712	48 712

Форма по ОКУД 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.10.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
-	инвестиции в другие организации	1153	51 410	74 128	51 333
-	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	-	-	-
-	Отложенные налоговые активы	1160	93 597	110 189	136 885
-	Прочие внеоборотные активы, в т. ч.:	1170	1 054 766	1 919 630	1 626 481
-	расходы на освоение природных ресурсов	1171	-	-	-
-	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1172	3 790	49 448	49 289
	Итого по разделу I	1100	49 652 048	46 127 062	34 526 166
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1	Запасы, в т. ч.:	1210	3 885 107	3 664 357	3 294 519
-	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 880 251	3 660 878	3 291 091
-	затраты в незавершенном производстве	1213	2 636	1 607	1 730
-	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	2 215	1 867	1 693
-	товары отгруженные	1215	5	5	5
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	58 778	17 304	13 084
5.1	Дебиторская задолженность, в т. ч.:	1230	11 765 090	5 044 513	9 271 492
-	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.:	1231	496 059	393 103	113 607
-	покупатели и заказчики	1232	467 843	364 130	77 323
-	авансы выданные	1233	11 893	8 741	7 023
-	прочие дебиторы	1234	16 323	20 232	29 261
-	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.:	1235	11 269 031	4 651 410	9 157 885
-	покупатели и заказчики	1236	3 308 763	2 020 346	2 492 395
-	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
-	авансы выданные	1238	2 556 730	1 807 049	5 790 302
-	прочие дебиторы	1239	5 403 538	824 015	875 188

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.10.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
АКТИВ					
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.:	1240	-	24 714	417 553
-	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
-	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.:	1250	24 683	2 074 482	1 197 075
-	касса	1251	42	61	111
-	расчетные счета	1252	11 142	543 926	48 210
-	валютные счета	1253	-	-	-
-	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	13 499	1 530 495	1 148 754
-	Прочие оборотные активы, в т. ч.:	1260	289 403	9 771	28 248
-	расходы на освоение природных ресурсов	1261	-	-	-
-	Итого по разделу II	1200	16 023 061	10 835 141	14 221 971
-	БАЛАНС	1600	65 675 109	56 962 203	48 748 137
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	15 497 760	15 497 760	15 497 760
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 178 654	3 179 108	3 180 008
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	18 989 847	18 989 847	18 989 847
-	Резервный капитал	1360	613 951	471 929	331 274
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 427 929	3 003 548	302 861
-	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	40 708 141	41 142 192	38 301 750
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства, в т. ч.:	1410	16 765 000	10 132 550	4 926 005
-	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	2 051 869

Форма по ОКУД 0710001 с.4

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.10.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
-	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	16 765 000	10 132 550	2 874 136
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	563 323	377 054	123 135
ПАССИВ					
5.3	Прочие обязательства, в т. ч.:	1450	81 528	536 402	769 259
-	векселя к уплате	1451	-	-	-
-	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
-	Итого по разделу IV	1400	17 409 851	11 046 006	5 818 399
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства, в т. ч.:	1510	4 057 144	21 613	64 793
-	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 413 525	-	-
-	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	1 535 898	-	-
-	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	107 721	21 613	64 793
5.3	Кредиторская задолженность, в т. ч.:	1520	3 378 610	4 674 768	4 555 859
-	поставщики и подрядчики	1521	2 987 956	3 364 103	2 409 388
-	задолженность перед персоналом организации	1522	149 254	103 433	117 826
-	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	38 506	22 539	15 342
-	задолженность по налогам и сборам	1524	53 975	653 227	503 903
-	прочие кредиторы, в т. ч.:	1525	147 028	530 339	1 502 289
-	векселя к уплате	1526	-	-	-
-	авансы полученные	1527	43 650	64 840	1 320 973
-	другие расчеты	1528	103 378	465 499	181 316
-	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	1 891	1 127	7 111
-	Доходы будущих периодов	1530	5 536	6 776	7 336
7.0	Оценочные обязательства	1540	115 827	70 848	-
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
-	Итого по разделу V	1500	7 557 117	4 774 005	4 627 988
-	БАЛАНС	1700	65 675 109	56 962 203	48 748 137

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года

Организация: Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми станциями
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/смешанная
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710002
31 10 2011
76928058
6164232756
40.10.11
47/41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
-	Выручка	2110	43 389 363	40 839 384
-	Реализация электрической энергии	2111	30 286 588	28 100 761
-	Реализация мощности	2112	10 605 146	10 475 750
-	Реализация тепловой энергии	2113	1 903 580	1 835 499
-	Продажа другой продукции	2114	310 555	265 344
-	Предоставление имущества в аренду	2115	143 389	130 258
-	Продажа других работ и услуг	2116	140 105	31 772
-		2117	-	-
-	прочее	2118	-	-
6.0	Себестоимость продаж	2120	(40 279 776)	(37 077 186)
-	Реализация электрической энергии	2121	(28 536 070)	(26 667 888)
-	Реализация мощности	2122	(9 733 313)	(8 625 626)
-	Реализация тепловой энергии	2123	(1 562 796)	(1 506 627)
-	Продажа другой продукции	2124	(249 109)	(120 016)
-	Предоставление имущества в аренду	2125	(57 520)	(46 434)
-	Продажа других работ и услуг	2126	(140 968)	(110 595)
-		2127	-	-
-	прочее	2128	-	-
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 109 587	3 762 198
-	Коммерческие расходы	2210	(47 875)	(46 985)
-	Управленческие расходы	2220	(2 238 759)	(1 819 782)
-	Прибыль(убыток) от продаж	2200	822 953	1 895 431
-	Доходы от участия в других организациях	2310	1 912	-
-	Проценты к получению	2320	18 518	84 504

Форма по ОКУД 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
-	Проценты к уплате	2330	(765 774)	(302 631)
-	Прочие доходы	2340	323 365	862 779
-	Прочие расходы	2350	(1 340 684)	(614 580)
-	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(939 710)	1 925 503
-	Налог на прибыль, в т. ч.:	2405	964 643	(276 932)
-	текущий налог на прибыль	2410	(218 052)	(411 149)
-	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 182 695	134 217
-	в т. ч.: из стр. 2405			
-	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(591 492)	(45 265)
-	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(186 850)	(84 689)
-	изменение отложенных налоговых активов	2450	1 984	21 327
-	Прочие	2460	(133 200)	(44)
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	(293 133)	1 585 165
СПРАВОЧНО:				
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода	2500	(293 133)	1 585 165
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0.009)	0.049
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Информация, представленная выше, взята руководством ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» из полного комплекта бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год и заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года. Указанные бухгалтерские отчетности в полном объеме не включены в годовой отчет. Копии бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год и заключительной бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 10 месяцев 2011 года по российским стандартам бухгалтерского учета в полном объеме в электронном виде размещены на веб-сайте ОАО «ОГК-2» (www.ogk2.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

10.3. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ОГК-2» ЗА 2011 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

Ниже приведен перевод текста аудиторского заключения фирмы ЗАО «КПМГ» по консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Аудиторское заключение применимо только к консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-2», составленной в соответствии с МСФО за 2011 год. Указанная отчетность и аудиторское заключение были составлены на английском языке и не включены в данный годовой отчет. Тексты аудиторского заключения и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год в соответствии с МСФО на английском языке и перевод на русский язык размещены на веб-сайте ОАО «ОГК-2» (www.ogk2.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

Аудиторское заключение ОАО «ОГК-2»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. ОАО «ОГК-2» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях собственного капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и другой поясняющей информации.

Ответственность руководства Компании за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании. Данная ответственность включает в себя: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку правильности использованных

принципов бухгалтерского учета и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*ЗАО КПМГ
20 апреля 2012*

10.4. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2011 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО ОАО «ОГК-2»

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года (в тыс. руб.)

	Прим.	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	106 497 335	92 102 951
Нематериальные активы	7	1 297 359	1 578 057
Прочие внеоборотные активы	8	3 211 158	3 211 345
Итого внеоборотные активы		111 005 852	96 892 353
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	359 116	5 362 378
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	13 585 399	9 396 684
Товарно-материальные запасы	11	6 158 002	5 932 819
Авансовые платежи по налогу на прибыль		894 405	34 794
Прочие оборотные активы	12	-	34 201
Итого оборотные активы		20 996 922	20 760 876
ИТОГО АКТИВЫ		132 002 774	117 653 229
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции	13	21 518 239	11 872 828
Собственные выкупленные акции		(4 058 238)	(12 037)
Эмиссионный доход		23 916 508	23 916 508
Нераспределенная прибыль		41 378 820	51 121 762
Итого капитал		82 755 329	86 899 061

	Прим.	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	14	5 953 188	4 908 984
Долгосрочная задолженность	15	27 168 240	15 134 527
Пенсионные обязательства	20	1 682 222	1 530 399
Резерв на восстановление	21	521 670	518 038
Прочие долгосрочные обязательства	16	241 261	602 925
Итого долгосрочные обязательства		35 566 581	22 694 873
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	5 601 708	10 290
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	7 431 510	6 958 994
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	19	597 478	583 660
Задолженность по налогу на прибыль		-	457 611
Резерв на восстановление	21	50 168	48 740
Итого краткосрочные обязательства		13 680 864	8 059 295
Итого обязательства		49 247 445	30 754 168
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		132 002 774	117 653 229

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2011 года (в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Прибыль за год		291 156	4 670 190
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	13	(48 781)	41 030
Общий совокупный доход за год		242 375	4 711 220
Причитающийся акционерам ОАО «ОГК-2»		242 375	4 711 220

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2011 года (в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		422 363	6 412 463
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Амортизация основных средств	6	3 610 463	3 116 202
Начисление/(восстановление) резерва под обесценение основных средств	6	7 208	(4 615)
Амортизация нематериальных активов	7	72 075	68 551
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	23	1 206 926	1 124 919
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	23	(4 144)	(56 670)
Финансовые доходы	24	(138 849)	(548 969)
Финансовые расходы	25	1 934 398	1 347 863
Увеличение пенсионных обязательств	23	145 446	194 847
Опционная программа для сотрудников		-	1 792
Убыток от выбытия активов	23	516 520	30 846
Прочие неденежные операции		26 848	42 733
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		7 799 254	11 729 962
Изменения в оборотном капитале			
(Увеличение) / уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(5 297 025)	3 307 505
Оплата пенсионных обязательств		(188 268)	(66 263)
Увеличение товарно-материальных запасов		(294 203)	(458 984)
Уменьшение прочих оборотных активов		34 201	19 216
Увеличение прочих внеоборотных активов		-	(230 412)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(672 545)	(1 614 189)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(43 339)	(295 143)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		267 989	(329 733)
Налог на прибыль уплаченный		(666 093)	(1 478 204)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		939 971	10 583 755

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств		(17 146 175)	(11 446 234)
Поступления от реализации основных средств		23 551	56 457
Приобретение нематериальных активов		(119 099)	(17 868)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(1 700)	-
Поступления по депозитам		-	2 792 450
Проценты полученные		45 935	393 526
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		(17 197 488)	(8 221 669)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		25 529 822	19 900 000
Поступления по долгосрочным заемным средствам		13 401 877	13 600 000
Погашение краткосрочных заемных средств		(21 529 821)	(24 500 000)
Погашение долгосрочных заемных средств (облигационного займа)		-	(8 388 258)
Проценты уплаченные		(1 664 458)	(1 026 715)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(105 250)	(38 468)
Авансы по финансовой аренде		(14 300)	-
Расходы на выпуск акций		(38 307)	-
Дивиденды выплаченные акционерам Группы ОГК-2		(279 107)	-
Выкуп собственных акций	13	(4 046 201)	(6 458)
Возврат денежных средств, уплаченных по опционной программе		-	709 688
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		11 254 255	249 789
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(5 003 262)	2 611 875
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	9	5 362 378	2 750 503
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	359 116	5 362 378

Информация, представленная выше, взята из перевода полного комплекта консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-2» за 2011 год, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности на английском языке. Указанная консолидированная финансовая отчетность в полном объеме не включена в годовой отчет. Полная версия консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО за 2011 год, а также ее перевод на русский язык размещены в электронном виде на веб-сайте ОАО «ОГК-2» (www.ogk2.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».



Больше гармонии,

больше надежности и основательности. Только соблюдая
равновесие во всем, достигаешь ощущения покоя



Приложения

Приложение 1. Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-2» Кодекса корпоративного поведения

Приложение 2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-2» в 2011 году

Приложение 3. Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-2»

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-2» Кодекса корпоративного поведения в 2011 году

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	<p>В соответствии с п. 17.12. Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.</p> <p>В указанные сроки сообщение должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо опубликовано в доступном для всех акционеров Общества печатном издании – в газете «Известия» и (или) «Российская газета».</p> <p>Кроме того сообщение размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет».</p>
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии с п. 17.16. Устава: «...информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров...»
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае если его права на акции учитываются на счете депо – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	В соответствии с п. 17.2. Устава «Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (шестьдесят) дней после окончания финансового года»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и Аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии со вторым абзацем п. 5.2.2. Кодекса корпоративного управления: «Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и Аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров».
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении Аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общих собраниях акционеров
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 9.1. ст. 9 Положения об Общем собрании акционеров «Регистрации для участия в Общем собрании акционеров Общества подлежат лица (их представители), включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, за исключением лиц (их представителей), бюллетени которых получены не позднее двух дней до даты проведения собрания. Лица (представители), имеющие право на участие в собрании, бюллетени которых получены не позднее двух дней до даты проведения собрания, вправе присутствовать на собрании.</p> <p>В случае если до регистрации представителя лица, имеющего право на участие в собрании, Обществом или регистратором Общества, выполняющим функции счетной комиссии, получено извещение о замене (отзыве) представителя, лицо, имеющее право на участие в собрании (в том числе новый представитель, действующий на основании доверенности на голосование) подлежит регистрации для участия в собрании.</p> <p>Приобретатели акций, переданных после даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, подлежат регистрации для участия в собрании, если в отношении таких акций лицом, включенным в список лиц, имеющих право на участие в собрании, приобретателям выданы доверенности на голосование.»</p>
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 65 п. 20.1. ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы: «Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу перевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества»
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается частично	В Обществе действует Положение о кредитной политике, утвержденное Советом директоров 28.11.2008 (Протокол от 31.12.2008 № 7)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
10.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с п.п. 25 п. 20.1. ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров относится «назначение (избрание) генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий».
11.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п.п. 27 и п.п. 32. п. 20.1 ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров Общества относятся «Привлечение к дисциплинарной ответственности генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации» и «Согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров».
12.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует право Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует право Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Независимыми директорами являются: — Гавриленко Анатолий Анатольевич — Коробкина Ирина Юрьевна — Куликов Денис Викторович — Тарасов Олег Николаевич — Тринога Артур Михайлович — Ходурский Михаил Леонидович — Щацкий Павел Олегович — Шавалеев Дамир Ахатович
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составе Совета директоров такие лица отсутствуют
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	По состоянию на 31.12.2011 Федоров Д.В., Гавриленко А.А. и Митюшов А.А. являются членами Совета директоров ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мосэнерго» Ходурский М.Л. является членом Совета директоров ОАО «Мосэнерго»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
17.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	<p>В соответствии с п.п 4 п. 15.1 ст. 15 Устава: «Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования»</p> <p>Также в соответствии с п. 18.1. ст. 18 Устава «Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов»</p>
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 4.1.6 «Кодекса корпоративного управления» Общества, утвержденным решением Совета директоров 26.09.2006 (Протокол от 02.10.2006 № 43/43) «члены Совета директоров обязаны воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам»</p>
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 4.1. Положения об инсайдерской информации Общества, утвержденным Советом директоров 29.03.2011 (Протокол от 30.03.2011 № 14) «члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать перед Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества информацию о владении ценными бумагами Общества».</p> <p>В соответствии с п. 4.2. Положения об инсайдерской информации Общества «не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны предоставлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц, с ценными бумагами Общества и (или) ДЗО»</p>
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	<p>В соответствии с п. 8.2. ст. 8 Положения о Совете директоров, утвержденным ГОСА 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3): «Заседания Совета директоров должны проводиться по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, в соответствии с утвержденным на заседании Совета директоров планом работы».</p>
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	<p>С 01.01.2011 по 31.12.2011 г. проведено 26 заседаний Совета директоров Общества. Заседания проводились не реже одного раза в шесть недель</p>
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	<p>Порядок проведения заседаний Совета директоров Общества определяется статьей 22 Устава, а также Положением о Совете директоров</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	В соответствии с п.п 49 и 50 п. 20.1. ст. 20 к компетенции Совета директоров Общества относится «Предварительное одобрение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества»
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	<p>В соответствии с пунктом 4.2.1. Положения о Совете директоров «член Совета директоров имеет право знакомиться с нормативными, учетными, отчетными, финансовыми и прочими документами и материалами Общества (в том числе полными аудиторскими заключениями, протоколами заседаний Совета директоров, Комитетов Совета директоров и Правления Общества, а также иными документами, предусмотренными ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах»), необходимыми для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, а также требовать от должностных лиц Общества любую информацию о деятельности Общества в установленном Положением порядке».</p> <p>В соответствии с пунктом 4.8. Положения о Совете директоров «Секретарь Совета директоров (Корпоративный секретарь) Общества, а также должностные лица или работники Общества обеспечивают доступ членом Совета директоров Общества к запрашиваемым документам и информации, указанным в п. 4.2.1. Положения, а также предоставляют по их запросу копии необходимых документов и материалов в течение 5 календарных дней с даты получения запроса»</p>
25.	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	<p>Советом директоров 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) принято решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии. Решением Совета директоров 30.07.2008 (Протокол от 30.07.2008 № 3) Комитет по стратегии переименован в Комитет по стратегии и инвестициям.</p> <p>Решением Совета директоров (Протокол 15.07.2011 № 23) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Шацкий Павел Олегович - председатель Комитета; – Башук Денис Николаевич; – Вайтуленис Наталья Васильевна; – Завриева Мария Константиновна; – Киселев Дмитрий Руфимович; – Коробкина Ирина Юрьевна; – Литвинов Роман Викторович; – Рогов Александр Владимирович; – Сергеева Людмила Анатольевна; – Осин Никита Юрьевич; – Шевчук Александр Викторович

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
26.	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) принято решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту. Решением Совета директоров 12.07.2011 (Протокол от 15.07.2010 № 23) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту: - Голенищев Игорь Анатольевич – председатель Комитета; - Гавриленко Анатолий Анатольевич; - Коробкина Ирина Юрьевна
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Все члены Комитета Совета директоров по аудиту являются независимыми директорами
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров по аудиту является независимым директором
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). В соответствии с п.п. 2 п. 4.1 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту Комитет наделяется правами «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от должностных лиц Общества, а также вправе через председателя Совета директоров или генерального директора Общества запрашивать информацию у сторонних организаций». В соответствии с п. 4 пп. 5.1. Положения Комитета Совета директоров по аудиту Комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности
30.	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям создан решением Совета директоров 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям утверждено решением Совета директоров (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). Состав комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям был сформирован решением Совета директоров (Протокол от 12.07.2011 № 23). В состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям вошли: - Ходурский Михаил Леонидович – председатель Комитета; - Коробкина Ирина Юрьевна; - Куликов Денис Викторович; - Ходурский Михаил Леонидович; - Шацкий Павел Олегович
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям является независимый директор – Ходурский Михаил Леонидович
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В Комитет по кадрам и вознаграждениям Общества не входят должностные лица Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	<p>Решением Совета директоров от 30.11.2005 (Протокол от 05.12.2005 № 15/15) утверждено Положение о Комитете по надёжности.</p> <p>Решением Совета директоров от 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) утверждено Положение о Комитете по аудиту.</p> <p>Решением Совета директоров от 18.02.2011 (Протокол от 21.02.2011 № 12) утверждено Положение о Комитете по стратегии и бизнес-планированию в новой редакции.</p> <p>Решением Совета директоров от 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 № 79/79) утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям.</p> <p>Решением Совета директоров от 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) утверждено Положение о Комитете по оценке.</p>
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 22.8. ст. 22 Устава «заседание Совета директоров, проводимое в форме совместного присутствия, правомочно, если на нем присутствуют не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.</p> <p>Заседание Совета директоров, проводимое в форме заочного голосования, правомочно, если в нем приняли участие не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества. Принявшими участие в заочном голосовании считаются члены Совета директоров, бюллетени которых получены Советом директоров не позднее указанной в уведомлении и бюллетене даты представления заполненного бюллетеня»</p> <p>В соответствии с п. 22.9 ст. 22 Устава «в случае, когда количество членов Совета директоров Общества становится менее количества, составляющего указанный кворум, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания для избрания нового состава Совета директоров Общества. Оставшиеся члены Совета директоров вправе принимать решение только о созыве такого внеочередного Общего собрания акционеров»</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Соблюдается	Правление ОАО «ОГК-2» сформировано в соответствии с Уставом Общества. В соответствии с решением Совета директоров от 22.11.2011 (Протокол от 25.11.2011 № 32) Правление состоит из 10 человек
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	<p>В соответствии с п.п. 7 п. 27.4 ст. 27 Устава Правление «принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 5 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества»</p> <p>В соответствии с п.п. 9 п. 27.4 ст. 27 Устава Правление «одобряет сделки с недвижимым имуществом, если стоимость сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн рублей и совершение таких сделок не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества или предварительно рассматривает указанные сделки в случаях, когда принятие решения об их совершении относится к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества»</p>
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п.п. 65 п. 20.1 ст. 20 Устава в компетенцию Совета директоров входит «утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу перевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества»
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	Митюшов А.А. является членом Совета директоров ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мосэнерго».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	В составе исполнительных органов такие лица отсутствуют.
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 4.2.6 «Кодекса корпоративного управления» Общества, утвержденным решением Совета директоров 26.09.2006 (Протокол от 02.10.2006 № 43/43) «Генеральный директор и члены Правления действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Генеральный директор и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта генеральный директор и члены Правления обязуются сообщать об этом Совету директоров, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам»
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	В соответствии с п. 6.2 ст. 6 Положения о генеральном директоре «Генеральный директор периодически отчитывается перед Советом директоров о выполнении инвестиционных и других программ и планов Общества, решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также иных результатах деятельности Общества»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 4.11 Положения о Правлении «члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами».</p> <p>В соответствии с п. 5.2 Положения о генеральном директоре «Генеральный директор несет ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу его виновными действиями (бездействием), в соответствии с действующим законодательством»</p>
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	В ст. 24 Устава и ст. 7 Положения о Совете директоров содержится порядок назначения и обязанности корпоративного секретаря Общества
51.	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается частично	<p>В соответствии с п. 49 ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров относится «предварительное одобрение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенным по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества».</p> <p>В соответствии с п. 50 ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров относится «принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки»</p>
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
54.	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	
55.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56.	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено Решением Совета директоров Общества от 07.09.2009 (протокол от 10.09.2009 № 3)
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	В п. 5.6 ст. 5 Положения об Общем собрании акционеров определен перечень «информации (материалов), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Работает корпоративный веб-сайт: www.ogk2.ru В соответствии с п. 6.4. Положения об информационной политике Общество публикует на корпоративном веб-сайте информацию о своей деятельности
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается частично	В соответствии с п. 7 приложения № 2 к Положению ОАО «ОГК-2» «О раскрытии информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации» (утверждено Приказом генерального директора от 31.10.2011 № 545) Общество раскрывает сообщение о существенном факте на ленте новостей Интерфакс и на корпоративном сайте в сети Интернет информацию о сделках между членами органов управления и Обществом
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Пункт 5.1 Положения об информационной политики (раскрытие информации в проспекте ценных бумаг, ежеквартальном отчете, в форме сообщений о существенных фактах)
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено Решением Совета директоров Общества от 29.03.2011, Протокол от 30.03.2011 № 14). Новая редакция Положения об инсайдерской информации утверждена Советом директоров 16.12.2011 (Протокол от 19.12.2011 № 35)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не применимо	В соответствии с решением Совета директоров от 10.09.2010 (Протокол от 13.09.2010 № 4) выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества передано в ООО «Газпром энергохолдинг»
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров от 10.09.2010 (Протокол от 13.09.2010 № 4) выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества передано в ООО «Газпром энергохолдинг»
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не применимо	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не применимо	
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не применимо	
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не применимо	
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Не применимо	
72.	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, непредусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 20.1. ст. 20 Устава к компетенции Совета директоров отнесено одобрение следующих нестандартных операций: – определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 44, 49-51, 54 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава; – размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом; – утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

– приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

– принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

– принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях);

– принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;

– принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

– принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

– принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

– принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн рублей;

– утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);

– предварительное одобрение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества (за исключением земельных участков), имущества Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике;

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
			– принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату; – принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества: а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	В Обществе действует утвержденное ГОСА 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3) Положение о Ревизионной комиссии
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту, утвержденным решением Совета директоров 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) к компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относится проведение оценки заключений Аудитора Общества
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров 24.12.2010 (Протокол от 27.12.2010 № 10) с изменениями, утвержденными Советом директоров 20.05.2011 (Протокол от 20.05.2011 № 20)
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с Положением о дивидендной политике (п.4.2), принятым Советом директоров 24.12.2010 (Протокол от 27.12.2010 № 10), определяется минимальная и максимальная доля чистой прибыли акционерного общества, направляемая на выплату дивидендов. Привилегированных акций Общество не выпускало
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	В соответствии с Положением об информационной политике сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях раскрываются в проспекте ценных бумаг (п. 5.1.), на веб-сайте компании (http://www.ogk2.rus/si/dividends/) и в составе годового отчета

Приложение 2

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-2» в 2011 году

1. Крупные сделки ОАО «ОГК-2»

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Выгодоприобретатели	Цена	Кем одобрена
1.	Взаимосвязанные сделки, связанные с внесением изменений в существенные условия договора генерального подряда № 2-07кс от 29.12.2007, заключенного между ОАО «ОГК-2» и ОАО «Группа Е4» от имени Консорциума в составе ОАО «Группа Е4», ЗАО «Е4-СибКОТЕС», ОАО «Е4-Центрэнергоагрегат», ЗАО «Новосибирскэнергообслуживание»	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ОАО «Группа Е4» (Генподрядчик)		17 834 277 534,25 руб., в том числе НДС – 18% 2 720 483 013,70 руб.	Совет директоров от 07.04.2011, Протокол № 15

ОАО «ОГК-6»

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Выгодоприобретатели	Цена	Кем одобрена
1.	Договор займа. (Принятие решения по вопросу, отнесенному к компетенции Общего собрания участников ООО «ОГК-Инвестпроект», 100% уставного капитала которого принадлежит Обществу)	ООО «ОГК-Инвестпроект» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)		Из суммы в размере до 1 700 000 000,00 руб. и процентов на сумму займа в размере по ставке 7,25 % годовых от суммы займа	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 63

2. Сделки с заинтересованностью ОАО «ОГК-2»

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобряющий сделку, дата, № протокола
1.	Договоры, которые могут быть совершены ОАО «ОГК-2» в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности	ОАО «ОГК-2» (Продавец); Покупатель: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель)	Члены Совета директоров Федоров Д.В., Тринога А.М.	4 200 000 000 руб.	Годовое Общее собрание акционеров от 21.06.2011, Протокол № 4
2.	Сделка по страхованию гражданской ответственности ОАО «ОГК-2», членов органов управления ОАО «ОГК-2»	ОАО «ОГК-2» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик)	Все члены органов управления ОАО «ОГК-2»	Страховая сумма: 300 000 000 руб. Страховая премия не более 3 600 000 руб.	Годовое Общее собрание акционеров от 21.06.2011, Протокол № 4

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобrivший сделку, дата, № протокола
3.	Договор субаренды имущества	ООО «Газпром энергохолдинг» (Арендатор); ОАО «ОГК-2» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	249 658,25 руб., в том числе НДС (18%) – 38 083,46 руб.	Совет директоров от 18.02.2011, Протокол № 12
4.	Свободный двусторонний договор купли-продажи мощности (в январе 2011 года)	ОАО «ОГК-2» (Продавец); Покупатель: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Тринога А.М., Вайнзихер Б.В.	428 442 510,35 руб., в том числе НДС 65 355 637,17 руб.	Совет директоров от 29.03.2011, Протокол № 14
5.	Свободный двусторонний договор купли-продажи мощности (в феврале 2011 года)	ОАО «ОГК-2» (Продавец); Покупатель: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Тринога А.М., Вайнзихер Б.В.	422 427 038,36 руб., в том числе НДС 64 438 022,79 руб.	Совет директоров от 29.03.2011, Протокол № 14
6.	Свободный двусторонний договор купли-продажи мощности (в марте 2011 года)	ОАО «ОГК-2» (Продавец); Покупатель: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Тринога А.М., Вайнзихер Б.В.	401 171 512,35 руб., в том числе НДС 61 195 654,43 руб.	Совет директоров от 29.03.2011, Протокол № 14
7.	Свободный двусторонний договор купли-продажи мощности (в апреле 2011 года)	ОАО «ОГК-2» (Продавец); Покупатель: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Тринога А.М., Вайнзихер Б.В.	331 865 769,50 руб., в том числе НДС 50 623 591,96 руб.	Совет директоров от 29.03.2011, Протокол № 14
8.	Договор займа	ОАО «ОГК-2» (Заемодатель); ООО «ОГК-2 Финанс» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	12 000 000,00 руб., с учетом начисления процентов за пользование займом из расчета 1% годовых	Совет директоров от 04.05.2011, Протокол № 18
9.	Договор купли-продажи акций	ОАО «ОГК-2» (Продавец); ООО «ОГК-2 Финанс» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	На сумму не ниже средневзвешенной, определенной по результатам торгов на ММВБ за шесть месяцев, предшествующих дню реализации акций, и не превышающую 2% балансовой стоимости активов Общества на 31.03.2011	Совет директоров от 04.05.2011, Протокол № 18
10.	Договор аренды нежилых помещений	ОАО «ТЭК Мосэнерго» (Арендодатель); ОАО «ОГК-2» (Арендатор)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Вайнзихер Б.В.	1 011 905,73 руб., кроме того НДС – 18% в размере 182 143,03 руб.	Совет директоров от 04.05.2011, Протокол № 18

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобрявший сделку, дата, № протокола
11.	Дополнительное соглашение № 2 к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг	ОАО «ОГК-2» (Эмитент); ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не превышает 20 000 000,00 руб., в том числе НДС – 18% в размере 3 600 000,00 руб.	Совет директоров от 17.05.2011, Протокол № 19
12.	Дополнительное соглашение № 4 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	8 773 800,00 руб., в том числе НДС – 18% – 1 338 376,27 руб.	Совет директоров от 20.05.2011, Протокол № 20
13.	Дополнительное соглашение № 1 к договору финансовой аренды (лизинга) электротехнического оборудования	ОАО «ОГК-2» (Лизингополучатель); ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель)	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	337 668 435,37 руб. с учетом НДС	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 21
14.	Дополнительное соглашение № 3 к договору финансовой аренды (лизинга) специальной техники	ОАО «ОГК-2» (Лизингополучатель); ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель)	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	134 752 616,27 руб. с учетом НДС	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 21
15.	Соглашение № 1 о порядке начисления и выплаты дивидендов по результатам деятельности ОАО «ОГК-2» в 2010 году	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ЗАО «СР-ДРАГа» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Расчет согласно тарифам	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 21
16.	Дополнительное соглашение № 3 к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг по оказанию услуг по сопровождению процедуры выкупа акций по требованиям акционеров, которые могут быть предъявлены Обществу по результатам годового Общего собрания акционеров в 2011 году	ОАО «ОГК-2» (Эмитент); ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не превышает 10 000 000,00 руб., без учета НДС	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 21
17.	Договор субаренды нежилых помещений	ОАО «ОГК-2» (Арендатор) ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	861 636,43 руб., в том числе НДС 18%: 131 436,07 руб.	Совет директоров от 10.08.2011, Протокол № 24

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобrivший сделку, дата, № протокола
18.	Договор субаренды нежилых помещений	ОАО «ОГК-2» (Арендатор) ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	9 478 000,73 руб., в том числе НДС – 18% – 1 445 796,72 руб.	Совет директоров от 10.08.2011, Протокол № 24
19.	Договор на оказание услуг по взаимодействию ОАО «ОГК-2» с акционерами и инвесторами	ОАО «ОГК-2» (Заказчик) ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнители)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	14 160 000,00 руб., в том числе НДС – 18 % – в размере 2 160 000,00 руб.	Совет директоров от 10.08.2011, Протокол № 24
20.	Дополнительное соглашение № 5 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Стоимость договора уменьшается на 15 900 000,00 руб. с НДС	Совет директоров от 20.09.2011, Протокол № 27
21.	Договор субаренды нежилых помещений	ОАО «ОГК-2» (Арендатор) ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	40 706 264,06 руб., в том числе НДС 18%: 6 209,11 руб.	Совет директоров от 20.09.2011, Протокол № 27
22.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 924 600 000,00 руб.	Совет директоров от 10.10.2011, Протокол № 28
23.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 948 750 000,00 руб.	Совет директоров от 27.10.2011, Протокол № 29
24.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 862 500 000,00 руб.	Совет директоров от 17.11.2011, Протокол № 31
25.	Соглашение по оказанию услуг за внесение в реестры именных эмиссионных ценных бумаг записей о конвертации акций	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 8 502 608,70 руб.	Совет директоров от 22.11.2011, Протокол № 32
26.	Соглашение о расторжении Договора на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг	ОАО «ОГК-2» (Эмитент); ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Отсутствует	Совет директоров от 22.11.2011, Протокол № 32

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобrivший сделку, дата, № протокола
27.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 719 325 000,00 руб.	Совет директоров от 22.11.2011, Протокол № 32
28.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 776 250 000,00 руб.	Совет директоров от 25.11.2011, Протокол № 33
29.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 897 000 000,00 руб.	Совет директоров от 25.11.2011, Протокол № 34
30.	Договор на оказание услуг по выполнению работ по организации и проведению очных и заочных заседаний Совета директоров и комитетов Совета директоров, общих собраний акционеров в форме совместного присутствия или заочного голосования	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 20 000 000,00 руб., в том числе НДС, на весь период действия договора	Совет директоров от 16.12.2011, Протокол № 35
31.	Договор на выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 7 908 000,00 руб., в том числе НДС, на весь период действия договора	Совет директоров от 16.12.2011, Протокол № 35
32.	Дополнительное соглашение № 6 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Стоимость договора от 08.07.2009 № 12-07/09 уменьшается на 1 787 500,00 руб. с НДС	Совет директоров от 16.12.2011, Протокол № 35
33.	Дополнительное соглашение № 1 к Договору об оказании услуг (исключение Приложений №№ 1, 2)	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Отсутствует	Совет директоров от 16.12.2011, Протокол № 35
34.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 857 325 000,00 руб.	Совет директоров от 16.12.2011, Протокол № 35
35.	Договор займа	ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец); ОАО «ОГК-2» (Заемщик).	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Голенищев И.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 966 000 000,00 руб.	Совет директоров от 22.12.2011, Протокол № 36

ОАО «ОГК-6»

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одоббивший сделку, дата, № протокола
1.	Сделка по страхованию гражданской ответственности ОАО «ОГК-6», членов органов управления ОАО «ОГК-6»	ОАО «ОГК-6» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик).	Все члены органов управления ОАО «ОГК-6»	Страховая сумма: 300 000 000 руб. Страховая премия не более 3 600 000 руб.	Годовое Общее собрание акционеров от 21.06.2011, Протокол № 12
2.	Договор добровольного медицинского страхования	ОАО «ОГК-6» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик)	Генеральный директор Все члены Правления	11 324 970,00 руб.	Совет директоров от 18.03.2011, Протокол № 53
3.	Договор страхования от несчастных случаев и болезней	ОАО «ОГК-6» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик)	Генеральный директор Все члены Правления	201 400,00 руб.	Совет директоров от 18.03.2011, Протокол № 53
4.	Договор поставки угля	ОАО «ОГК-6» (Поставщик); ОАО «ТГК-1» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Вайнзихер Б.В., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	9 584 526,50 руб.	Совет директоров от 25.03.2011, Протокол № 55
5.	Сделка по осуществлению технологического присоединения энергоустановки ГТЭ-110 энергоблока № 7 филиала ОАО «ОГК-6» Рязанская ГРЭС к электрическим сетям	ОАО «ОГК-6» (Генерирующая компания); ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая компания)	Члены Совета директоров Трошенков Д.А., Митюшов А.А., Федоров Д.В.	484 980,00 руб., в том числе НДС 73 980,00 руб.	Совет директоров от 12.05.2011, Протокол № 58
6.	Дополнительное соглашение № 4 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель).	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	38 200 000,00 руб., в т.ч. НДС (18%) – 5 827 119,00 руб. сумма увеличивается на суммы, указанные в технических заданиях.	Совет директоров от 12.05.2011, Протокол № 58
7.	Дополнительное соглашение № 1 к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ЗАО «СР-ДРАГА» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 20 000 000,00 руб., в том числе НДС (18%) – 3 600 000 руб.	Совет директоров от 17.05.2011, Протокол № 59
8.	Дополнительное соглашение № 5 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-6» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	8 773 800,00 руб., в том числе НДС – 18% – 1 338 376,27 руб.	Совет директоров от 20.05.2011, Протокол № 60

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобрявший сделку, дата, № протокола
9.	Сделка по организационно-техническому и расчетному сопровождению процедуры выкупа акций по требованию акционеров.	ОАО «ОГК-2» (Эмитент); ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 10 000 000,00 руб., без учета НДС	Совет директоров от 20.05.2011, Протокол № 60
10.	Договор на выплату дивидендов по ценным бумагам (по результатам деятельности за 1 квартал 2008 года)	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ЗАО «СР-ДРАГа» (Платежный агент)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 600 000,00 руб., в том числе НДС 18% 91 525,42 руб.	Совет директоров от 20.05.2011, Протокол № 60
11.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 871 125 000,00 руб.	Совет директоров от 30.05.2011, Протокол № 61
12.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 700 350 000,00 руб.	Совет директоров от 06.06.2011, Протокол № 62
13.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 800 400 000,00 руб.	Совет директоров от 06.06.2011, Протокол № 62
14.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 682 000 000,00 руб.	Совет директоров от 06.06.2011, Протокол № 62
15.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 1 035 000 000,00 руб.	Совет директоров от 20.06.2011, Протокол № 63
16.	Договор на выполнение функций платежного агента по выплате дивидендов по ценным бумагам (по результатам деятельности за 2010 год)	ОАО «ОГК-2» (Заказчик); ЗАО «СР-ДРАГа» (Платежный агент)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 8 000 000,00 руб., в том числе НДС 1 220 338,98 руб.	Совет директоров от 12.07.2011, Протокол № 65
17.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 1 173 000 000,00 руб.	Совет директоров от 12.07.2011, Протокол № 65

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Орган управления, одобрявший сделку, дата, № протокола
18.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 617 550 000,00 руб.	Совет директоров от 10.08.2011, Протокол № 66
19.	Дополнительное соглашение № 5 к договору на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК-6» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Стоимость договора уменьшается на 15 900 000,00 руб. с НДС.	Совет директоров от 20.09.2011, Протокол № 67
20.	Договор займа	ОАО «ОГК-6» (Заемщик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Займодавец)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В.	Не более 1 155 750 000,00 руб.	Совет директоров от 12.07.2011, Протокол № 65

Приложение 3

Характеристики основного оборудования
ОАО «ОГК-2»

Таблица № 1 – Турбины

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
1	2	3	4	5	6
Сургутская ГРЭС-1				3268	903
ТПБ 01	К-200-130-3	ЛМЗ	1972	210	-
ТПБ 02	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	210	-
ТПБ 03	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	210	-
ТПБ 04	К-200-130-3	ЛМЗ	1974	210	-
ТПБ 05	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	210	20
ТПБ 06	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	210	20
ТПБ 07	К-200-130-3	ЛМЗ	1977	210	20
ТПБ 08	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	210	20
ТПБ 09	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	210	20
ТПБ 10	К-200-130-3	ЛМЗ	1979	210	20
ТПБ 11	К-200-130-3	ЛМЗ	1979	210	20
ТПБ 12	Т-178/210-130	ЛМЗ	1980	178	183
ТПБ 13	К-200-130-3	ЛМЗ	1981	210	20
ТПБ 14	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 15	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 16	К-200-130-3	ЛМЗ	1983	210	20
Рязанская ГРЭС				3070	120
ТПБ 01	К-300-240	ЛМЗ	1973	260	15
ТПБ 02	К-300-240	ЛМЗ	1973	270	15
ТПБ 03	К-300-240	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 04	К-300-240	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 05	К-800-240-3	ЛМЗ	1980	800	30
ТПБ 06	К-800-240-3	ЛМЗ	1981	800	30
ГРЭС-24	ГТЭ-110	ОАО «НПО Сатурн»	2010	110	0
	К-300-240-4	ЛМЗ	1988	310	0
Ставропольская ГРЭС				2400	145
ТПБ 01	К-300-240-2	ТБАТ	1975	300	18,125
ТПБ 02	К-300-240-2	ТБАТ	1975	300	18,125
ТПБ 03	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 04	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 05	К-300-240-2	ТБАТ	1978	300	18,125
ТПБ 06	К-300-240-2	ТБАТ	1979	300	18,125
ТПБ 07	К-300-240-2	ТБАТ	1981	300	18,125

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
1	2	3	4	5	6
ТПБ 08	К-300-240-2	ТБАТ	1983	300	18,125
Новочеркасская ГРЭС				2112	75
ТПБ 01	К-264(300)-240-1	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 02	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1966	264	15
ТПБ 03	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1967	264	15
ТПБ 04	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 05	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1969	264	0
ТПБ 06	К-310-23,5-3	ХТГЗ	2005	264	0
ТПБ 07	К-325(264)-23,5	ХТГЗ	2009	264	0
ТПБ 08	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1972	264	15
Киришская ГРЭС				2100	826
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1969	300	0
ТПБ 02	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
1	2	3	4	5	6
ТПБ 04	К-300-240-1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	К-300-240-1	ЛМЗ	1975	300	0
ТП 01Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1965	50	110
ТП 02Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1966	60	139
ТП 03Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1967	50	110
ТП 04Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	60	139
ТП 05Т	Р-40-130/13	ЛМЗ	1976	40	164
ТП 06Т	Р-40-130/19	ЛМЗ	1979	40	164
Троицкая ГРЭС				2059	315
ТПБ 05	К-300-240	ХТГЗ	1965	278	
ТПБ 07	К-300-240	ХТГЗ	1967	278	
ТПБ 08	К-500-240	ХТГЗ	1974	485	
ТПБ 09	К-500-240	ХТГЗ	1976	485	
ТП 01	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП 02	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП 03	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1961	85	105
ТПБ 04	К-300-240-2ПР-1	ХТГЗ	1990	278	
Красноярская ГРЭС-2				1250	976
ТГ-1	К-150-130	ХТГЗ	1961	150	45
ТГ-2	К-150-130	ХТГЗ	1962	150	45
ТГ-4	К-150-130	ХТГЗ	1963	150	45
ТГ-5	ПТ-60-90/13	ЛМЗ	1964	50	145
ТГ-6	К-160-130	ХТГЗ	1974	160	42
ТГ-7	К-160-130	ХТГЗ	1975	160	42

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
1	2	3	4	5	6
ТГ-8	К-160-130	ХТГЗ	1976	160	42
ТГ-9	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1981	135	285
ТГ-10	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1983	135	285
Череповецкая ГРЭС				630	39
ТПБ 01	К-210-130-3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	К-210-130-3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	К-210-130-3	ЛМЗ	1978	210	13
Серовская ГРЭС				538	110
ТПБ 01	К-50-90	ЛМЗ	1954	50	
ТПБ 02	К-50-90	ЛМЗ	1954	50	
ТПБ 04	К-50-90	ЛМЗ	1955	50	
ТПБ 05	К-100-90М	ЛМЗ	1956	88	110
ТПБ 06	К-100-90	ЛМЗ	1957	100	
ТПБ 07	К-100-90	ЛМЗ	1958	100	
ТПБ 08	К-100-90	ЛМЗ	1959	100	
Псковская ГРЭС				430	54
ТПБ 01	К-215-130	ЛМЗ	1993	215	27
ТПБ 02	К-215-130	ЛМЗ	1996	215	27

ЛМЗ – Ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,
ХТГЗ, ТБАТ – Харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,
УТМЗ – Уральский турбомоторный завод.

Таблица № 2 – Котлы энергетические

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Сургутская ГРЭС-1										
КПБ 01	ТГМ-104	ТКЗ	1972	140	570	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 02	ТГМ-104	ТКЗ	1973	140	570	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 03	ТГ-104	ТКЗ	1973	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 04	ТГ-104	ТКЗ	1974	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 05	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 06	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ

Котел	Тип (марка котла)	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 07	ТГ-104	ТКЗ	1977	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 08	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 09	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 10	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 11	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 12	ТГ-104	ТКЗ	1980	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 13	ТГ-104	ТКЗ	1981	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 14	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 15	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
КПБ 16	ТГ-104	ТКЗ	1983	140	545	670	Газ	-	Газ	Газ
Рязанская ГРЭС										
КПБ 01	ПП-860-255-545	ЗИО	1973	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ПП-890-255-545	ЗИО	1973	255	545	890	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05	ТГМП-204П	ТКЗ	1980	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 06	ТГМП-204П	ТКЗ	1981	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
ГРЭС-24	Пп- 1000-25-545(П-74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	-	-	Газ
Ставропольская ГРЭС										
КПБ 01	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 02	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 03	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 04	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 05	ТГМП-314А	ТКЗ	1978	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 06	ТГМП-314А	ТКЗ	1979	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 07	ТГМП-314А	ТКЗ	1981	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ
КПБ 08	ТГМП-314А	ТКЗ	1983	255	545	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Газ

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Новочеркасская ГРЭС										
КПБ 01	ТПП-110	ТКЗ	1965	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ТПП-110	ТКЗ	1966	255	545	830	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03А	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03Б	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04А	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04Б	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05А	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05Б	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06А	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06Б	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07А	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07Б	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 08А	ТПП-210А	ТКЗ	1972	255	545	415	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 08Б	ТПП-210А	ТКЗ	1972	255	545	415	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
Киришская ГРЭС										
КПБ 01А	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 01Б	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 02А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 02Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 03А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 03Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 04	ТГМП-324	ТКЗ	1971	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 05	ТГМП-324А	ТКЗ	1973	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 06	ТГМП-324А	ТКЗ	1975	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 1Т	ТГМ-84	ТКЗ	1965	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 2Т	ТГМ-84	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 3Т	ТГМ-84А	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 4Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1974	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 5Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1976	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КП 6Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1983	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
Троицкая ГРЭС										
КП 01А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь	-	Мазут	Уголь
КП 01Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	190	Уголь	-	Мазут	Уголь
КП 02А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь	-	Мазут	Уголь
КП 02Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь	-	Мазут	Уголь
КП 03А	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	220	Уголь	-	Мазут	Уголь
КП 03Б	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	190	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 04А	ПК-39	ЗИО	1965	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 04Б	ПК-39	ЗИО	1965	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 05А	ПК-39	ЗИО	1965	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 05Б	ПК-39	ЗИО	1965	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 07А	ПК-39	ЗИО	1967	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 07Б	ПК-39	ЗИО	1967	255	545	475	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 08	П-57	ЗИО	1974	255	545	1650	Уголь	-	Мазут	Уголь
КПБ 09	П-57	ЗИО	1976	255	545	1650	Уголь	-	Мазут	Уголь
Красноярская ГРЭС-2										
1 А	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
1 Б	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 А	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 Б	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 А	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 Б	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5 А	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
5 Б	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 А	ПК-38	ЗИО	1974	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 А	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 А	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 Б	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1981	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1982	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1983	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1987	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
Череповецкая ГРЭС										
КПБ 01А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 01Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, мазут	Торф
Серовская ГРЭС										
К-1	ПК-14	ПМЗ	1954	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-2	ПК-14	ПМЗ	1954	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-3	ПК-14	ПМЗ	1955	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-4	ПК-14	ПМЗ	1955	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-5	ПК-14	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-6	ПК-14-Р	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-7	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
К-8	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-9	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-10	ПК-14-Р	ПМЗ	1958	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-11	ПК-14-Р	ПМЗ	1960	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-12	ПК-14-Р	ПМЗ	1964	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
Псковская ГРЭС										
КПБ 01а	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 01б	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 02а	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф
КПБ 02б	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	-	Газ	Торф

Таблица № 3 – Котлы водогрейные

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Параметры теплоносителя		Производительность Гкал/час	Топливо		
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		осн.	рез.	проект
Рязанская ГРЭС									
КВ 01	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
КВ 02	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
Киришская ГРЭС									
КВ 1	КВГМ-100	ДКЗ	1982	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 2	КВГМ-100	ДКЗ	1987	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
Красноярская ГРЭС-2									
КВ 2	ПТВМ-100	Белгородский	1973	25	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 3	ПТВМ-100	Белгородский	1976	25	150	100	Мазут	Мазут	Мазут

ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск»,
 ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик»,
 БКЗ – Барнаульский котельный завод, Сибэнергомаш,
 ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».

Таблица № 4 – Генераторы

Станцион- ный №	Тип (марка)	Завод-изго- товитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
Сургутская ГРЭС-1							
ТГБ 01	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1973	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1974	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15.75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1977	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 09	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1978	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1979	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 11	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 12	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 13	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1981	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 14	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 15	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 16	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1983	15.75	200	ТИР	ЭЛМАШ
Рязанская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВВ-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ТВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2010	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2003	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
	ТТК-110-2УЗ-Г	ОАО «Привод»	2010	10,5	110		
ГРЭС-24	ТВВ-320-2ПУЗ	ХЭМЗ	2010	20	320	-	-
Ставропольская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1978	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1979	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-300	ХЭТМ	1981	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-300	ХЭТМ	1983	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
Новочеркасская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ЭЛМАШ

Станционный №	Тип (марка)	Завод-изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1969	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1970	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-300	ХЭТМ	1971	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-300	ХЭТМ	1985	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
Киришская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1970	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВВ-320-2У3	Эл.сила	1975	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГ 1Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1965	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 2Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1966	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 3Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1967	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 4Т	ТВФ-63-2	Эл.сила	1975	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 5Т	ТВФ-63-2У3	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 6Т	ТВФ-63-2У3	Эл.сила	1979	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
Троицкая ГРЭС							
ТГ 01	ТВ2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 02	ТВ2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 03	ТВ2-100-2	Эл.сила	1961	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1965	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1974	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 09	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1976	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
Красноярская ГРЭС-2							
1 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1961	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
2 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1962	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
4 Г	ТВ-2-150-2	Эл.сила	1963	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
5 Г	ТВФ-60-2	Эл.сила	1964	6,3	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
6 Г	ТВВ-165-2У3	Эл.сила	1974	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
7 Г	ТВВ-165-2У3	Эл.сила	1975	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
8 Г	ТВВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	2002	18	160	ВЧ	ЭЛМАШ
9 Г	ТВВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	1981	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
10 Г	ТВВ-160-2ЕУ3	Эл.сила	1983	18	160	ТИР	ЭЛМАШ

Станцион- ный №	Тип (марка)	Завод-изго- товитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
Серовская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВ-50-2	Эл.сила	1954	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВ-50-2	Эл.сила	1954	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВ-50-2	ГСЗ МЭП	1955	10,5	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВ2-100-2	Эл.сила	1956	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВ2-100-2	Эл.сила	1957	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТВ2-100-2	Эл.сила	1958	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТВ2-100-2	Эл.сила	1959	13,8	100	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
Псковская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200-2МУ3	ХЭМЗ	1993	15,75	220	СТС-550-2250- УХЛ	СТС-550-2250- УХЛ
ТГБ 02	ТГВ-200-2МУ3	ХЭМЗ	1996	15,75	220	СТС-550-2250- УХЛ	СТС-550-2250- УХЛ

Эл. сила – компания «Силовые машины», завод «Электросила»,
ХЭТМ – Харьковский завод «Электротяжмаш»,
ХЭМЗ – Харьковский электромеханический завод.



Больше идей,

которые помогают расти и совершенствоваться, идти
дальше, к новым горизонтам и свершениям



Контактная информация

12.1. Реквизиты Общества

12.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов

12.3. Контактные лица для СМИ

12.4. Аудитор

12.5. Регистратор

12. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

12.1. РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ОГК-2»

ИНН 2607018122
КПП 997450001
Код отрасли по ОКОГУ 41002
Код организации по ОКПО 76851389
ОКВЭД 40.10.11

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование кредитной организации: Центральный филиал АБ «РОССИЯ» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: **ОАО АБ «РОССИЯ»**

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, площадь Растрелли, дом 2, литер А

ИНН 7831000122
БИК 044030861

Номер корреспондентского счета кредитной организации: 30101810800000000861

Тип счета: расчетный

Номер счета: 40702810750004720

Генеральный директор: Митюшов Алексей Александрович

Главный бухгалтер: Долгоаршинных Бары Закиевич

Адрес: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

Веб-сайт: www.ogk2.ru

12.2. КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕТОРОВ

Егорова Елена Николаевна (начальник Управления корпоративной политики)
Тел./факс: (495) 428-42-22, e-mail: ir@ogk2.ru

Сиротенко Ксения Валерьевна (начальник Отдела по работе с акционерами и раскрытию информации)
Тел./факс: (495) 428-42-22, e-mail: ir@ogk2.ru

12.3. КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (начальник Управления по связям с общественностью и средствами массовой информации)
Тел.: (495) 428-53-07, e-mail: dfilatov@ogk6.ru

12.4. АУДИТОР

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «КПМГ»

Место нахождения: 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035

Почтовый адрес: 123317, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, блок «С», этаж 31

Тел.: (495) 937-44-77, факс: (495) 937-44-99

E-mail: moscow@kpmg.ru; www.kpmg.ru

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 011.585, выдано Московской регистрационной палатой 25 января 1992 года. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице за № 1027700125628 от 13 августа 2002 года, выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве. Свидетельство серии 77 № 005721432

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: № E0003330

Выдана 17.01.2003 г. Министерством финансов РФ

Срок действия: до 17.01.2013

12.5. РЕГИСТРАТОР

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Тел.: (495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85, (495) 719-81-66

E-mail: info@draga.ru; www.draga.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Лицензия № 10-000-1-00291. Выдана 26.12.2003 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 25.12.2010 г.

