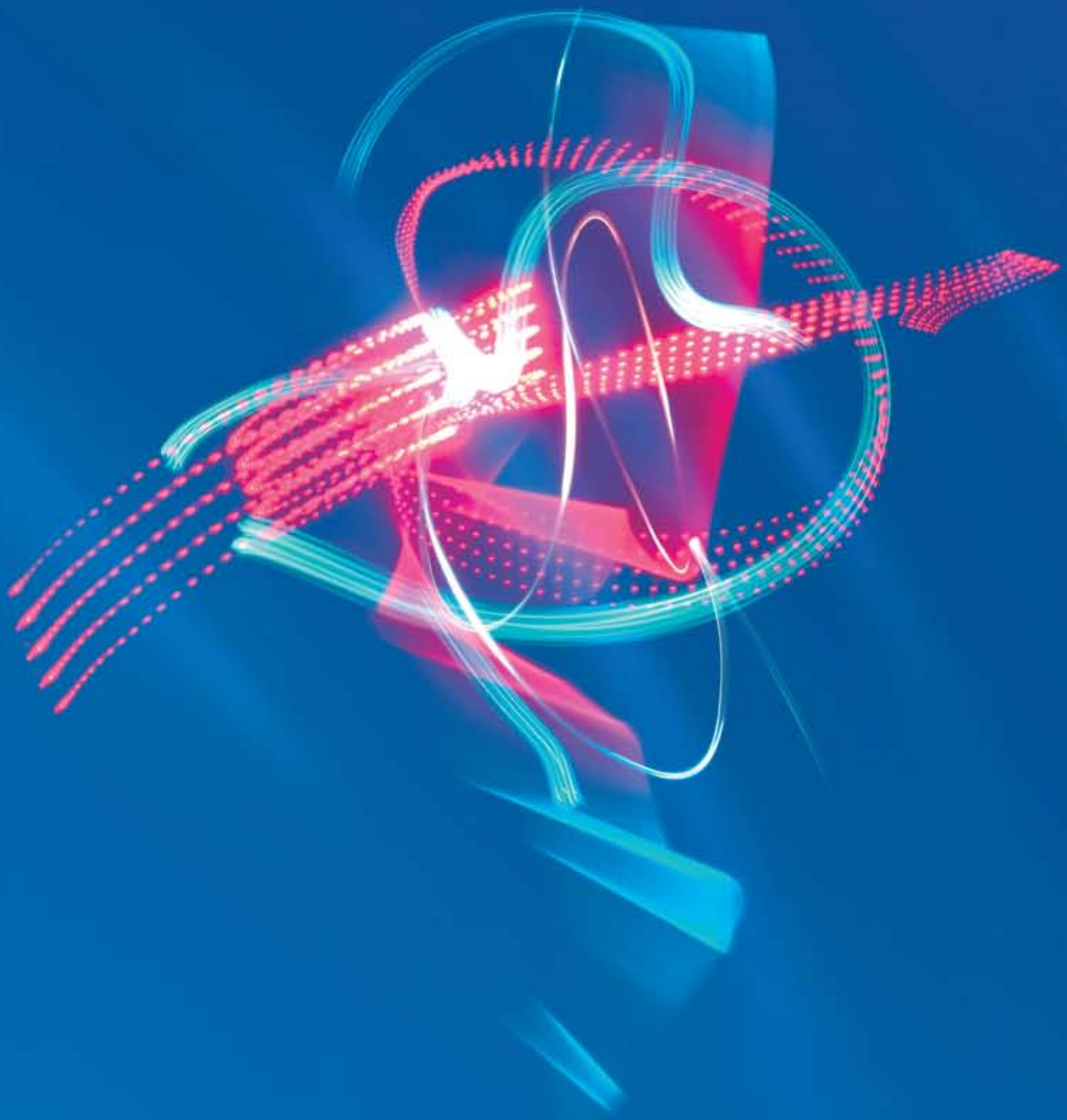


ЭНЕРГИЯ
ЖИЗНИ

ОГК-6

Годовой отчет

2009

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2009 год

Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Годовой отчет ОАО «ОГК-6» за 2009 год
Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК–6»
11 мая 2010 года (Протокол № 37)

Генеральный директор А.А. Митюшов

Главный бухгалтер Б.З. Долгоаршинных

Содержание

4
Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК–6» Дениса Владимировича Федорова

5
Обращение Генерального директора ОАО «ОГК–6» 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 2009 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

44
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

58
4. СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА
4.1. Сведения о структуре рынка, на котором Общество осуществляет свою деятельность
4.2. Система договоров Общества на оптовом рынке электроэнергии и мощности
4.3. Сбыт электроэнергии
4.4. Продажа мощности
4.5. Отпуск тепловой энергии
4.6. Структура выручки от реализации электроэнергии, мощности и тепла

76
5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
5.1. Крупные инвестиционные проекты
5.2. Модернизация существующих производственных мощностей
5.3. Итоги инвестиционной деятельности в 2009 году

88
6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ
6.1. Структура акционерного капитала Общества
6.2. Информация о ценных бумагах
6.3. Результаты торгов акциями ОАО «ОГК–6»

98
7. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
7.1. Принципы и документы
7.2. Информация об органах управления и контроля

124
8. НАШ КОЛЛЕКТИВ
8.1. Структура кадрового состава
8.2. Оплата труда
8.3. Программа пенсионного обеспечения

130
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

136
10. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
10.1. Аудиторское заключение по отчетности за 2009 год в соответствии с РСБУ
10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2009 год в соответствии с РСБУ
10.3. Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2009 год в соответствии с МСФО
10.4. Консолидированная финансовая отчетность за 2009 год в соответствии с МСФО

150
11. ПРИЛОЖЕНИЯ
Приложение 1.
Сведения о соблюдении ОАО «ОГК–6» Кодекса корпоративного поведения
Приложение 2.
Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК–6» в 2009 году
Приложение 3.
Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК–6»

172
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–6» ***ДЕНИСА ВЛАДИМИРОВИЧА ФЕДОРОВА***

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

ОАО «ОГК–6» — одна из ведущих российских генерирующих компаний. Группа «Газпром», в состав которой входит Компания, является крупнейшим производителем электроэнергии в России. «Газпром» осуществляет беспрецедентную инвестиционную программу, направленную на строительство и модернизацию мощностей — на обновление электроэнергетической отрасли страны.

При этом среди наших приоритетов — применение самых передовых технологий, обеспечивающих развитие нового поколения как газовой, так и угольной генерации.

Внедряемая на электростанциях ОГК–6 современная технология парогазового цикла — это качественно новый уровень КПД энергоблоков, значительное снижение потребления топлива, существенное улучшение экологических показателей электростанций, высокая эффективность производства энергии. Так, реализация инвестиционного проекта ПГУ–420 на Рязанской ГРЭС увеличивает КПД энергоблока с 39 до 44%, а ПГУ–800 на Киришской ГРЭС — с 33 до 55%.

В 2009 году завершилась масштабная модернизация энергоблока № 7 на Новочеркасской ГРЭС. Она позволила полностью диверсифицировать топливный баланс, предоставив возможность работать как на угле, так и на газе, значительно повысив конкурентоспособность станции на свободном рынке при существенной экономии топлива.

На Новочеркасской ГРЭС продолжается реализация проекта строительства блока № 9 с использованием технологии циркулирующего кипящего слоя. Технология ЦКС позволит использовать недорогие местные угли, существенно улучшить экологические характеристики станции.

Немаловажно и то, что при реализации всех проектов применяется значительная доля оборудования отечественного производства.

В 2009 году Компания продемонстрировала позитивные итоги операционной деятельности: обеспечена бесперебойная выработка энергии, чистая прибыль выросла в 3,5 раза. Это стало итогом совместных действий Совета директоров и менеджмента Общества, направленных на повышение эффективности управления, снижение операционных затрат, совершенствование организационной структуры, обеспечение финансовой устойчивости, отладку механизмов взаимодействия с инфраструктурными организациями.

Результаты деятельности ОГК–6 укрепляют нашу уверенность в успехе решений задач повышения экономической эффективности в российской генерации.

Уверен, что целенаправленное развитие Компании внесет значительный вклад в становление новейшей электроэнергетики России.

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ОГК–6» АЛЕКСЕЯ АЛЕКСАНДРОВИЧА МИТЮШОВА

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2009 год был сложным годом для всей российской экономики. Вслед за спадом промышленного производства потребление электроэнергии снизилось на 5%. Как следствие, сократилась и выработка электроэнергии на станциях ОАО «ОГК–6».

В этих условиях менеджмент Компании внимательно изучил произошедшие изменения и постарался использовать все открывшиеся возможности для повышения эффективности работы. С сокращением энергопотребления снизились цены в нерегулируемом сегменте рынка, но одновременно изменение конъюнктуры позволило Компании и зарабатывать в свободном секторе. Уменьшение загрузки наших станций снизило выработку электроэнергии, но повлекло за собой существенное снижение расходов на приобретение топлива.

Заметных результатов ОАО «ОГК–6» достигло в управлении затратами. Себестоимость в 2009 году сократилась на 10%. Это стало возможным не только в результате снижения расходов при уменьшении выработки, но и за счет внедрения современных средств работы. Например, в рамках реализации топливной стратегии Компания внедряет методы математического моделирования для составления среднесрочных прогнозов энергопотребления. Это позволяет не наращивать излишние запасы топлива на складах и сократить размер «замораживаемых» при этом оборотных средств. Кроме того, создание конкурентной среды и заключение долгосрочных договоров дало возможность сохранить цены 2008 года по некоторым сортам угля.

В итоге в 2009 году мы получили хорошие финансово–экономические результаты. При сокращении выработки электроэнергии выручка осталась практически на уровне прошлого года, а прибыль выросла в 3,5 раза — до 2 813 млн рублей. Основные финансово–экономические характеристики (такие, как показатели ликвидности, финансовой устойчивости, уровень кредиторской и дебиторской задолженностей) свидетельствуют, что Общество находится в стабильном состоянии. Низкий уровень долга говорит о высокой кредито– и платежеспособности Компании.

При этом в стремлении улучшить финансово–экономические показатели, коллектив ОАО «ОГК–6» не забывал о самой главной задаче — обеспечении надежной и бесперебойной выработки электроэнергии. Для ее достижения были проведены капитальные и средние ремонты оборудования мощностью 2 093 МВт и паропроизводительностью 7 680 т/ч. Управление процессом ремонтов с учетом ранжирования мероприятий по приоритетности, повышения требований к подрядчикам и поставщикам оборудования, регламентации процессов планирования и хода ремонтов позволило безаварийно отработать в минувшем году.

2010 год станет годом проверки способностей всего коллектива Компании — вновь растет энергопотребление, увеличивается доля свободного рынка, будет завершен инвестиционный проект ПГУ–420 на Рязанской ГРЭС и выйдет на финишную прямую строительство ПГУ–800 на Киришской ГРЭС. Мы готовы выполнить любые задачи для достижения основных целей — надежной и бесперебойной выработки электроэнергии и мощности и обеспечения прибыли акционерам.

ЭНЕРГИЯ МЕЧТЫ

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 2009 ГОДА

1.4. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ И СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

ОГК-6

Мир изменяют мечтатели, те, кто искренне верит в лучшее и не жалеет сил для того, чтобы воплотить свои мечты

1

Информация об Обществе и его положении в отрасли

1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (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 Ростова–на–Дону.

Оптовые генерирующие компании создавались на базе крупных электростанций, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России». Выбор активов, входящих в ОАО «ОГК–6», 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 частях страны, что имеет целью исключить возможность монополии отдельной компании в конкретном регионе.

Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК–6» составляет 9 052 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК–6» составляет ***2 704 Гкал/ч***.

В оплату уставного капитала ОАО «ОГК–6» ОАО РАО «ЕЭС России» как единственный учредитель внесло практически 100%–ные пакеты акций четырёх 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 «Новочеркасская 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 выделившееся 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 ОАО «ОГК–6» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельности ОАО «ОГК–6» 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».

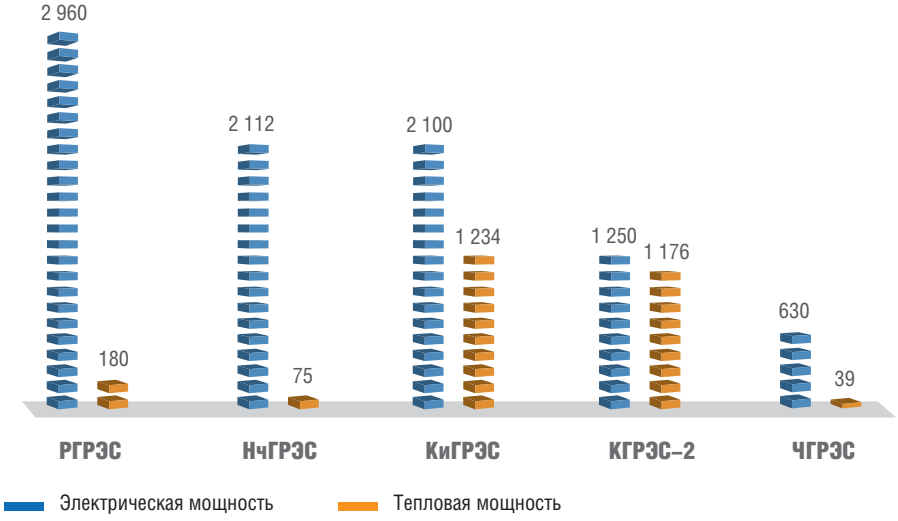
Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК–6» составляет **9 052** МВт.

Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК–6» составляет **2 704** Гкал/ч.

1.2. Информация о станциях[1]

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / растопочное топливо
Рязанская ГРЭС бл. 1–6	2 650	180	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Рязанская ГРЭС бл. 1 (ГРЭС–24)	310	—	ОЭС Центра	Газ / нет / нет /
Новочеркасская ГРЭС	2 112	75	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 100	1 234	ОЭС Северо–Запада	Газ / мазут / газ, мазут
Красноярская ГРЭС–2	1 250	1 176	ОЭС Сибири	Уголь / нет / мазут
Череповецкая ГРЭС	630	39	ОЭС Центра	Уголь / газ / газ, мазут
Всего	**9 052**	**2 704**		

УСТАНОВЛЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ И ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТИ ФИЛИАЛОВ ОГК–6 НА КОНЕЦ 2009 ГОДА (МВт, Гкал/ч)



[1] Полная характеристика основного оборудования ОАО «ОГК–6» приведена в приложении 4.

РЯЗАНСКАЯ ГРЭС (РГРЭС) **и ГРЭС-24** (или блок № 7 РГРЭС)

Рязанская ГРЭС и ГРЭС–24 расположены в г. Новомичуринске Рязанской области, в 80 километрах к югу от Рязани и 285 км на юго–восток от Москвы.

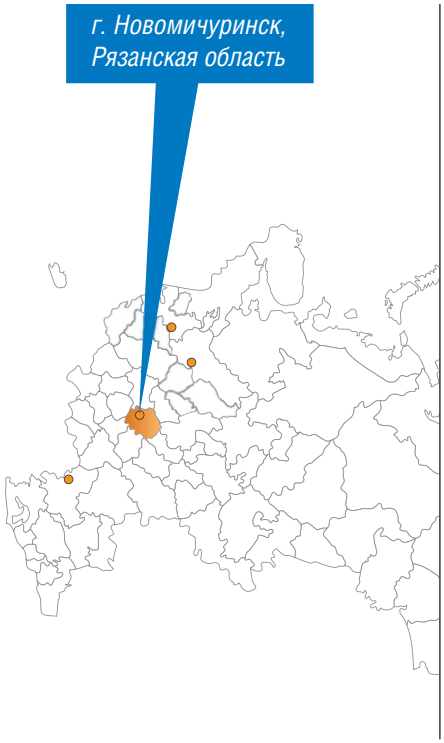
Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Установленная мощность станции 2 650 МВт.

Основным топливом 1–й очереди является: около 70% — бурый уголь Канско–Ачинского угольного бассейна, около 30% — бурый уголь Подмосковного угольного бассейна (марка 2БР). Основным топливом 2–й очереди является природный газ. Резервное топливо — мазут; растопочное топливо — газ, мазут. Блоки 800 МВт Рязанской ГРЭС являются наиболее эффективными как среди маневренных, так и среди базовых, за исключением 1200 МВт Костромской ГРЭС, конденсационными источниками. Рязанская ГРЭС является одним из основных поставщиков на балансирующем рынке электроэнергии региона.

С 8 октября 2008 года в состав филиала Рязанская ГРЭС вошла ГРЭС–24 установленной мощностью 310 МВт. У системного оператора Единой энергетической системы ГРЭС–24 числится как отдельная станция со своим тарифом. Основное топливо — газ, резервных видов топлива не предусмотрено. В настоящее время на ГРЭС–24 завершается реализация инвестиционного проекта «Надстройка парогазового энергоблока 310 МВт газовой турбиной». После ввода модернизированного блока № 7 РГРЭС (ГРЭС–24) его удельный расход условного топлива составит 279,5 г/кВт·ч.

К главным конкурентам относятся станции Мосэнерго, ТГК–4, ГРЭС–4 (Каширская) ОГК–1, Костромская и Черепетская ГРЭС ОГК–3, ГРЭС–5 (Шатурская) и Смоленская ГРЭС ОГК–4, Конаковская ГРЭС ОГК–5. Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской, Смоленской АЭС и Волжской ГЭС, а также переток из ОЭС Средней Волги и Урала.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.



Рязанская ГРЭС (РГРЭС)

2 650 МВт
Установленная электрическая мощность

180 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность

Основное топливо — бурый уголь
70% — Канско–Ачинского угольного бассейна
30% — Подмосковного угольного бассейна

Резервное топливо — мазут

Растопочное топливо — газ, мазут

6 799 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

8 477 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

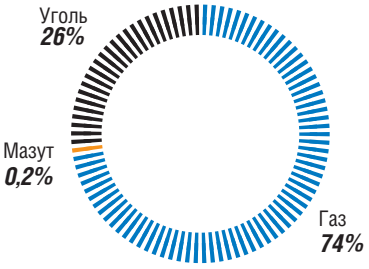
260 тыс. Гкал
Отпуск тепла

29%
КИУМ

348 гут/кВт·ч
УРУТ

1 444 чел.
Численность сотрудников

Топливный баланс



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
1 438,4 млн м^3	1 375,6 тыс. тонн	4,52 тыс. тонн

ГРЭС-24 (блок №7 Рязанской ГРЭС)

310 МВт
Установленная электрическая мощность

Основное топливо — газ

594 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

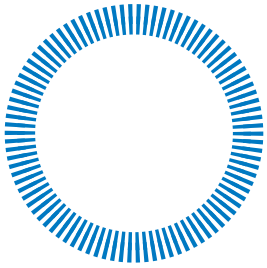
1 195 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

22%
КИУМ

335 гут/кВт·ч
УРУТ

Входит в состав
Рязанской ГРЭС

Топливный баланс



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
165,5 млн м^3		

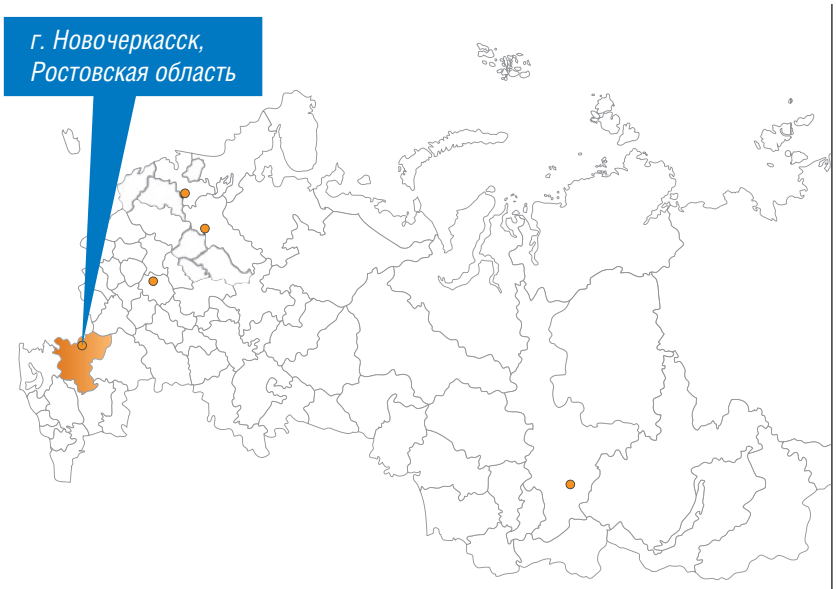
НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС (НчГРЭС)

Новочеркасская ГРЭС расположена в п. Донской Ростовской области, в 53 км на юго–восток от г. Ростова–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 Северного Кавказа, главными конкурентами являются газовые Ставропольская и Невинномысская ГРЭС. Пиковое регулирование осуществляется Цимлянской ГЭС. Ожидается основная загрузка электростанции в базовом режиме, также частичное участие в балансирующем рынке. Выработка электростанции составляет более 15% потребления ОЭС Северного Кавказа.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.



2 112 МВт
Установленная электрическая мощность

75 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — уголь марки АШ Ростовского и Кузнецкого угольных бассейнов

Резервное топливо — газ

Растопочное топливо — газ, мазут

9 213 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

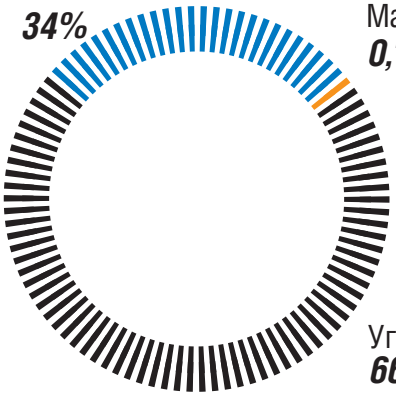
8 951 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

96 тыс. Гкал
Отпуск тепла

50%
КИУМ

373 гут/кВт·ч
УРУТ

Топливный баланс



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
948,9 млн м^3	2 949,8 тыс. тонн	2,28 тыс. тонн

1 298 чел.
Численность сотрудников

КИРИШСКАЯ ГРЭС (КиГРЭС)

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши в 150 км на юго-восток от г. Санкт-Петербурга. 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 были переведены на сжигание природного газа. В настоящее время в качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо — мазут марки М-100 — поставляется Киришским НПЗ (ООО «КИНЕФ»). Растопочное топливо — газ, мазут.

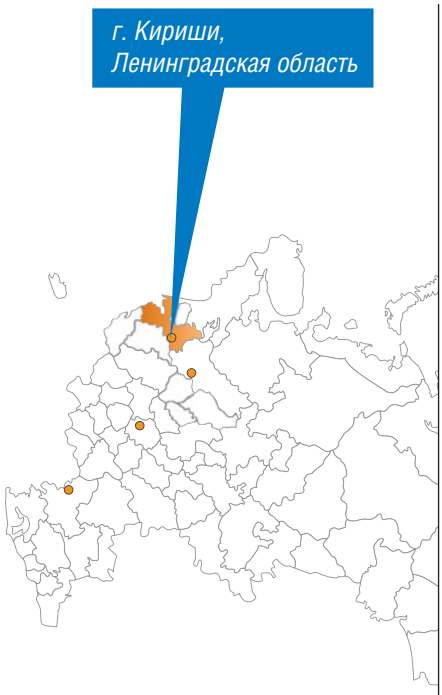
Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада, генерирующую мощность которой также составляют Ленинградская АЭС, Псковская ГРЭС (ОГК-2), ГЭС и ТЭЦ ТГК-1, Северо-Западная ТЭЦ. К регулирующим источникам центральной части ОЭС можно отнести, кроме Киришской ГРЭС, только около 400 МВт ГЭС ТГК-1, конденсационную 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 её в качестве регулятора и для обеспечения надежности системы.

Ограничения по мощности

У Киришской ГРЭС существует ограничение сезонного характера:

- с декабря по март — 300 МВт (14,3% от установленной мощности);
- июль—август — 600 МВт (28,6%).

Это связано с обитанием в р. Волхов сиговых пород рыб и ограничениями на температуру сбрасываемой станцией воды.



2 100 МВт
Установленная электрическая мощность

1 234 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — газ

Резервное топливо — мазут марки М–100
поставляется Киришским НПЗ
(ООО «КИНЕФ»)

Растопочное топливо — газ, мазут

4 956 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

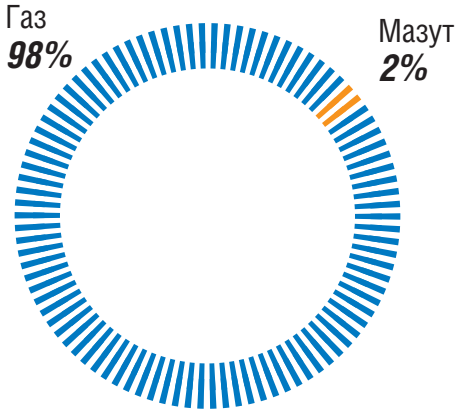
7 438 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

2 648 тыс. Гкал
Отпуск тепла

27 %
КИУМ

350 гут/кВт·ч
УРУТ

Топливный баланс *(%)*



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
1 693,4 млн м^3		34,32 тыс. тонн

872 чел.
Численность сотрудников

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС-2 (КГРЭС–2)

Красноярская ГРЭС–2 расположена в г. Зеленогорске в 167 км на восток от г. Красноярска. Установленная мощность станции 1 250 МВт.

Основным топливом является бурый уголь Ирша–Бородинского разреза Канско–Ачинского угольного бассейна марки 2БР. 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), Березовской ГРЭС, станции бывшего Кузбассэнерго. Загрузка станции во многом зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температуры воздуха. В 2009 году после аварии на Саяно–Шушенской ГЭС выработка Красноярской ГРЭС–2 демонстрировала устойчивый рост, связанный с возникшей нехваткой мощностей в ОЭС Сибири.

Ограничения по мощности

У Красноярской ГРЭС–2 существует сезонное ограничение мощности от 15 до 30 МВт:

– с января по май — 20 МВт (1,6% от установленной мощности);
– с июня по август — 30 МВт (2,4% от установленной мощности);
– сентябрь — 16 МВт (1,2% от установленной мощности);
– с октября по декабрь — 21 МВт (1,7% от установленной мощности).

Ограничения связаны с недостаточностью тепловых нагрузок турбин типа ПТ ст. № 9, 10 (из–за отсутствия потребителя пара и конструктивных особенностей эксплуатируемых агрегатов).

1 250 МВт
Установленная электрическая мощность

1 176 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — бурый уголь Ирша–бородинского разреза Канско–Ачинского угольного бассейна марки 2БР

Резервное топливо — не предусмотрено

Растопочное топливо — мазут

5 019 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

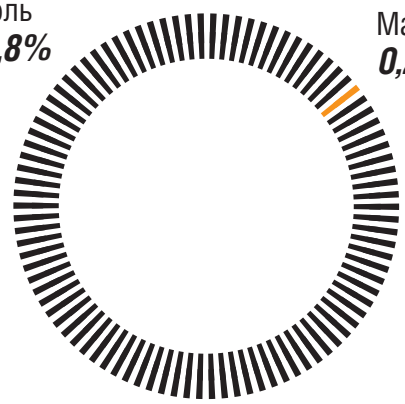
5 450 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

1 260 тыс. Гкал
Отпуск тепла

46%
КИУМ

390 гут/кВт·ч
УРУТ

Топливный баланс *(%)*



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
	3 560,2 тыс. тонн	3,36 тыс. тонн

1 020 чел.
Численность сотрудников

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС (ЧГРЭС)

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

В качестве основных видов топлива на электростанции используется каменный уголь марок ДСШ и ДМСШ: хакасский (разрез Степной, Черногорская угольная компания, Хакасразрезуголь, 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 и Конаковская ГРЭС (маневренная генерация), а также Калининская АЭС (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.

630 МВт
Установленная электрическая мощность

39 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — каменный уголь марок ДСШ и ДМСШ и природный газ

Резервное топливо — газ

Растопочное топливо — газ, мазут

2 373 млн кВт·ч
Выработка электроэнергии

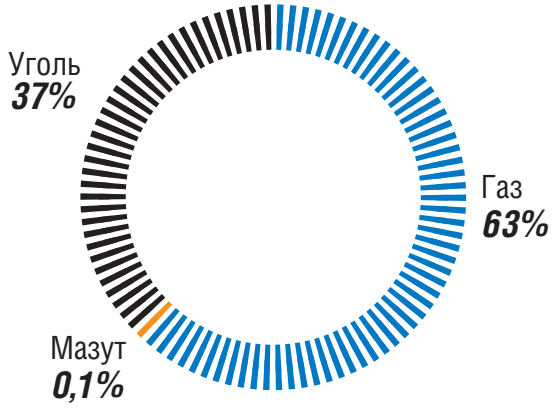
2 487 млн кВт·ч
Продажа электроэнергии

113 тыс. Гкал
Отпуск тепла

43%
КИУМ

377 гут/кВт·ч
УРУТ

Топливный баланс



Расход топлива

Газ	Уголь	Мазут
469,8 млн м^3	459,5 тыс. тонн	0,79 тыс. тонн

586 чел.
Численность сотрудников

1.3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2009 ГОДА

23 апреля

ОАО «ОГК–6» стало победителем конкурса «Организация высокой социальной эффективности в электроэнергетике–2009». Компании присуждено первое место в номинации «Лучшая генерирующая организация электроэнергетики высокой социальной эффективности». Конкурс проводится ежегодно Объединением РаЭл совместно с Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз» начиная с 2005 года. В этом году в нем приняло участие 30 генерирующих, сетевых, сбытовых и сервисных энергокомпаний.

21 апреля

ОАО «ОГК–6» выплатило купонный доход по четвертому купону облигаций ОАО «ОГК–6» в размере 37,65 рубля на одну облигацию по ставке 7,55% годовых. Общий размер выплаты по второму купону составил 108,2 млн руб.

1 июня

На Рязанской ГРЭС выведен в капитальный ремонт энергоблок № 7 (ГРЭС–24) в целях установки газовой турбины отечественного производства, газовых подогревателей конденсата, монтажа подовых горелок, реконструкции газовоздуховодов и замены генератора на паровой турбине в рамках инвестиционного проекта «Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной», а также для проведения работ по ремонту пароперегревателя котла и оборудования паровой турбины.

8 июня

Собрание акционеров ОАО «ОГК–6» приняло решение не выплачивать дивиденды по итогам 2008 года. При этом нераспределенную прибыль отчетного периода в сумме 479 млн 954 тыс. рублей направить на реализацию приоритетных инвестиционных проектов (439 млн 706 тыс. руб.) и на формирование резервного фонда (40 млн 248 тыс. руб.). Годовое Общее собрание акционеров избрало новый состав Совета директоров в составе 11 человек, новый состав Ревизионной комиссии в количестве 5 человек, утвердило Аудитором Общества ЗАО «КПМГ», утвердило Устав ОАО «ОГК–6» в новой редакции, внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества (Положение об Общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение о Генеральном директоре, Положение о Правлении), и одобрило ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены ОАО «ОГК–6» в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.

1 июля

С 1 июля 2009 года изменено место нахождения (юридический адрес) ОАО «ОГК–6» в связи с принятием годовым Общим собранием акционеров Компании Устава ОАО «ОГК–6» в новой редакции. Новый юридический адрес ОАО «ОГК–6»: г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.

6 июля

ОАО «ОГК–6» получило положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию (ТЭО) объекта «Строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС» на Новочеркасской ГРЭС. Это первый в России энергоблок с котлом, работающим с использованием технологии циркулирующего кипящего слоя (ЦКС). Проектная документация подготовлена филиалом ОАО «Южный инженерный центр энергетики» «Ростовтеплоэлектропроект». Проектом предусматривается строительство энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС с установкой на нем однокорпусной котельной установки с использованием технологии циркулирующего кипящего слоя производства ОАО «ЭМАльянс» (Россия) совместно с компанией Foster Wheeler (подразделение — Финляндия), паровой турбины типа К–330–23,5 производства ОАО «Турбоатом» (Украина) и генератора типа ТГВ–330–2МУЗ производства ГП завод «Электротяжмаш» (Украина).

9 июля

Энергоблок № 7 Новочеркасской ГРЭС введен в эксплуатацию после проведения масштабных работ по реконструкции и модернизации. В рамках этого проекта была осуществлена замена паровой турбины и системы авторегулирования, осуществлен восстановительный ремонт основного и вспомогательного оборудования. Ресурс работы блока увеличился на 200 тыс. часов работы (20—25 лет). Затраты по проекту модернизации составили около 1,5 млрд рублей (с учетом ремонтных работ на котлоагрегате). Появилась возможность 100% диверсификации топливного баланса: энергоблок может работать полностью как на угле, так и на газе.

Благодаря реконструкции турбины снижен удельный расход тепла на турбоустановку — до 1 848,9 ккал/кВт·ч. Удельный расход топлива на номинальной нагрузке сократился на 45 грамм на один киловатт-час. По предварительным прогнозам, уже в 2009 году экономия составила более 75 тысяч тонн условного топлива (около 100 тыс. тонн угля в натуральном выражении, или 1 530 вагонов), а объем отходов золошлаков сократится на 16 400 куб. м. Замена системы авторегулирования повысила надежность работы блока и обеспечила соответствие требованиям Системного оператора для работы на оптовом рынке электроэнергии. Реконструкция энергоблока № 7 позволила создать агрегат с более высокими экономическими и техническими показателями по сравнению с другими блоками Новочеркасской ГРЭС, укрепила надежность энергосистемы Юга России.

17 августа

Филиал ОАО «ОГК-6» Красноярская ГРЭС-2 получил задание Красноярского регионального диспетчерского управления выйти в минимальные сроки на максимальную нагрузку в связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС. Был создан оперативный штаб для координации работ по увеличению нагрузки Красноярской ГРЭС-2, который в том числе будет заниматься вопросами топливообеспечения.

В августе 2009 года Красноярская ГРЭС-2 выработала 361 млн кВт·ч электроэнергии, что на 38,8% выше плановых показателей. Задания системного оператора Красноярского регионального диспетчерского управления Сибири выполнялись в полном объёме. Увеличение выработки связано с полной загрузкой станции вследствие аварии на Саяно-Шушенской ГЭС. Теплоэнергии в августе т. г. было выработано 29,217 тыс. Гкал, что на 18% выше показателей бизнес-плана и на 6,4% больше прошлогоднего периода. Параметры горячей воды соответствовали заданиям диспетчера муниципального предприятия «Тепловые сети».

31 августа

На Киришскую ГРЭС доставлены газотурбинные установки «Сименс» для строительства ПГУ-800. Процесс доставки оборудования занял около двух недель. 12 августа газотурбинные установки, суммарной массой 2 600 тонн, были отправлены с завода-изготовителя в порт голландского Роттердама, там погружены на морской теплоход, следовавший в г. Санкт-Петербург, откуда на двух речных баржах были доставлены по внутренним водам к причалу на реке Черная, в 3,5 км от Киришской ГРЭС. Выгрузка крупнотоннажного оборудования на причале методом «РО-РО» продлилась 4 дня, после чего два автомобильных тягача в сцепке доставили оборудование на строительную площадку. Остальное вспомогательное оборудование ГТУ было транспортировано с портового склада г. Санкт-Петербурга при помощи 120 габаритных и 32 крупнобаритных автомашин. Генераторы и газовые турбины будут установлены в главном корпусе ПГУ-800 с помощью двух мощных мостовых кранов «Demag» грузоподъемностью 165 тонн. Одновременно начнется монтаж оборудования газотурбинных установок.

22 сентября

Годовой отчет ОАО «ОГК-6» за 2008 г. занял первое место в номинации «Отраслевой отчет «Энергетика» на VI Открытом конкурсе годовых отчетов акционерных обществ, прошедшем в рамках Международного инвестиционного форума «Сочи-2009». В 2009 г. в конкурсе приняли участие 79 компаний ключевых отраслей экономики России.

9 октября

ОАО «ОГК–6» выданы разрешения на строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС на Новочеркасской ГРЭС. Решение принято на основании положительного заключения ФГУ «Главгосэкспертиза России» по утверждаемой части проектной документации инвестпроекта. Разрешительные документы были выданы Управлением архитектуры и градостроительства г. Новочеркасска и Отделом архитектуры Октябрьского района Ростовской области.

23 октября

ОАО «ОГК–6» выплатило 108,2 млн рублей в счет погашения 5–го купона облигаций 1–й серии. Размер дохода по пятому купону на одну ценную бумагу составил 37,65 рубля исходя из ставки купона 7,55% годовых.

21 ноября

После успешно проведенных на испытательном стенде Ивановской ГРЭС приемо–сдаточных испытаний на Рязанскую ГРЭС доставлен газотурбинный двигатель ГТД–110 производства ОАО «НПО «Сатурн». Поставка железнодорожным транспортом заняла чуть больше недели. Масса оборудования составляет 60 тонн. Монтаж газотурбинного двигателя ГТД–110 в рамках крупного инвестиционного проекта ОАО «ОГК–6» по надстройке паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной (ПГУ–420) проводит подрядная организация ООО «Сфера». Проведение комплексного опробования ПГУ–420 Рязанской ГРЭС запланировано на начало 2010 года.

17 ноября

ОАО «ОГК–6» получен Акт проверки готовности к работе в период осенне–зимнего максимума нагрузок. Готовность Компании к работе в ОЗП оценила комиссия, в которую вошли представители Минэнерго, Системного оператора, Ростехнадзора, ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «ОГК–6». Ранее все филиалы ОАО «ОГК–6» получили паспорта готовности.
В ходе подготовки Акта готовности на электростанциях были проверены готовность к работе в условиях низких температур, выполнение в полном объеме требований промышленной безопасности при эксплуатации производственных объектов. В коллективах проведены противоаварийные и противопожарные тренировки и создан необходимый запас оборудования и запчастей для выполнения аварийно–восстановительных работ. Во всех филиалах в полном объеме организованы основные и резервные каналы диспетчерской связи, а также каналы передачи телеметрической информации.
Все проведенные мероприятия направлены на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения всех потребителей предстоящей зимой.

20 ноября

Комиссия Министерства энергетики РФ провела проверку хода реализации инвестиционного проекта ОАО «ОГК–6» по надстройке паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной (ПГУ–420) на Рязанской ГРЭС. По ее итогам замечаний к Компании нет. В ходе проверки был рассмотрен весь проект — проектная документация, схемы оборудования, сетевые графики, планы строительства, разнообразные инструкции, условия складирования частей агрегатов и пр. Все основное и большая часть вспомогательного оборудования в настоящее время изготовлено и доставлено на Рязанскую ГРЭС. Комиссия отметила, что работы на площадке ведутся в круглосуточном режиме подрядным персоналом в количестве свыше 500 человек. Выполнение основных этапов работ составляет 80–90%. Эксплуатационный персонал прошел соответствующее обучение и готов к работе. В Акте проверки отдельно отмечено, что ввод в эксплуатацию ПГУ–420 в ранее намеченные сроки (до 31.12.2009 г.) невозможен по причине задержки основного оборудования его производителями на срок от 4 до 6 месяцев. Комиссия Минэнерго предложила ОАО «ОГК–6» разработать компенсирующие меры с тем, чтобы выйти на 72–часовое комплексное опробование модернизированного энергоблока не позднее апреля 2010 года.

24 ноября

Для строительства ПГУ–420 в рамках инвестиционного проекта на Рязанскую ГРЭС доставлен генератор производства харьковского завода «Электротяжмаш». Доставка по железной дороге оборудования (общей массой 300 тонн) заняла 12 дней. Для этого потребовались 2 железнодорожные платформы и 5 вагонов.

25 ноября

Годовой отчет ОАО «ОГК–6» за 2008 год признан лучшим в территориальной номинации «Лучший годовой отчет Общества Южного федерального округа» XII Ежегодного федерального конкурса годовых отчетов и сайтов, организованного журналом «Рынок ценных бумаг» и Фондовой биржей ММВБ.

Кроме того, Годовой отчет ОАО «ОГК–6» занял два призовых места на XII Конкурсе годовых отчетов, проводившемся Фондовой биржей РТС. Первое место среди годовых отчетов компаний Южного федерального округа и третье место в номинации «Лучшее раскрытие информации в годовом отчете компаниями с капитализацией от 10 до 100 млрд руб.».

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, осуществляются 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 осуществляются 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 осуществляются 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 рисковых событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов; повысить инвестиционную привлекательность Общества.

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

Отраслевые риски

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

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;
- 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 путём 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 большей 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 путём 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.

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, утвержденного протоколом Минэкономразвития России от 26.08.2007;
- 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.

21 декабря 2009 г. Служба кредитных рейтингов Standard & Poor's пересмотрела прогноз по рейтингам Российской Федерации с «негативного» на «стабильный». В то же время были подтверждены 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».

Стабильный прогноз по данным рейтингам обусловлен отсутствием дополнительных внешних стрессовых ситуаций и стабилизацией основных экспортных цен. Standard & Poor's полагает, что к концу 2012 г. резервы России вернутся к уровню 2008 г. (в абсолютном долларовом выражении) и позволят Российской Федерации в обозримом будущем поддерживать позицию 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 неблагоприятное 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.

Финансовые риски

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 электроэнер-

гии 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%.

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 цены 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 инвестициями, выражены в иностранной валюте. По состоянию на 31.12.2009 у Компании имелось два крупных валютных контракта, остаток к оплате по которым составлял 27,1 млн евро.

Правовые риски

Общество не осуществляет экспорт и импорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, описываются только для внутреннего рынка.

В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства, такими как внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающиеся увеличения налоговых ставок, введение новых видов налогов, существует вероятность увеличения расходов Общества на уплату налогов и обязательных платежей. Эти изменения, безусловно, повлияют на уровень прибыли.

Изменение налогового законодательства в части регулирования ценных бумаг также могут оказать влияние на деятельность Общества.

Риски, связанные с деятельностью Общества

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, средств транспорта, 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

По состоянию на 31.12.2009 общая сумма исковых требований, предъявленных к Обществу, составляет 33 176 785,39 рубля. Иски рассматриваются в арбитражных судах. Судебные дела с участием Общества в качестве ответчика, размер требований по которым составляет 50 млн рублей и более, отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2009 Общество участвовало в качестве истца в трех судебных разбирательствах, сумма иска по которым составляла 50 млн рублей и более.

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 ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ

ОАО «ОГК-6» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется в основном в форме поручительства по обязательствам третьих лиц. По состоянию на 31.12.2009 общая сумма обязательств Общества из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Общество предоставило третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства,

№ п/п	Истец (заявитель)	Ответчик	Предмет спора	Стадия, в которой находится рассмотрение дела	Риск наступления неблагоприятных для Общества последствий в результате разбирательства
1	ОАО «ОГК–6»	ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»	О взыскании задолженности по внебиржевому договору купли–продажи электроэнергии и мощности в размере 70 000 000 руб.	До рассмотрения дела по существу ответчик основной долг оплатил. Решением Арбитражного суда города Москвы от 30.12.2009 с ответчика взыскано 5 587 030,87 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. 25, 26.03.2010 ответчик произвел оплату по решению.	Средний
2	ОАО «ОГК–6»	ООО «Донэнергосбыт»	О взыскании задолженности по регулируемым договорам купли–продажи электроэнергии и мощности в размере 59 028 012,12 руб.	В связи с частичной оплатой сумма иска уменьшена до 22 390 584,43 руб. 12.03.2010 Арбитражным судом города Москвы утверждено мировое соглашение о поэтапном погашении 22 390 584,43 руб.	Средний
3	ОАО «ОГК–6»	МИФНС № 4 по КН	О признании недействительным решения МИФНС № 4 по КН от 26.06.2009 № 03–1–23/114 (в части начисления недоимки по н. на прибыль 113 175 500, пени по налогу на прибыль 10 810 698, недоимки по НДС 90 630 711, пени по НДС 13 458 573, недоимки по водному н. 28 666 092, пени по водному н. 2 832 688)	Судебное разбирательство 28.04.2010	Средний

составляет 2 725 млн руб. и 5 450 млн руб. соответственно. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств, кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ОАО «ОГК–6» в объеме, определенном таким договором. Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ОАО «ОГК–6» выступает в качестве ответчика по обязательствам третьих лиц, в том числе по договорам поручительства, а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

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.

ЭНЕРГИЯ ПОБЕД

2

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 результатов[1]

Выручка Компании за 2009 год сократилась на 1% по сравнению с 2008 годом, до **41 870 322 тыс. руб.**, при этом себестоимость снизилась на 10%, до **34 154 369 тыс. руб.** Прибыль от продаж Общества выросла в 3,3 раза, до 5 080 231 тыс. рублей. Чистая прибыль в отчетном периоде выросла в 3,5 раза, составив **2 813 099 тыс.** рублей.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2008—2009 гг., В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	2008	2009	Изм., %
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	42 275 050	41 870 322	–1
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(37 781 533)	(34 154 369)	–10
Валовая прибыль	4 493 517	7 715 953	72
Коммерческие расходы	(34 501)	(44 380)	29
Управленческие расходы	(2 921 366)	(2 591 342)	–11
Прибыль (убыток) от продаж	1 537 650	5 080 231	230
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	829 010	349 169	–58
Проценты к уплате	(293 781)	(286 825)	–2
Прочие доходы	306 224	725 694	137
Прочие расходы	(1 438 332)	(2 001 382)	39
Прибыль (убыток) до налогообложения	940 771	3 866 887	311
Отложенные налоговые активы	(59 681)	22 233	–137
Отложенные налоговые обязательства	(7 974)	(4 011)	–50
Текущий налог на прибыль	(589 786)	(1 021 810)	73
Налог на прибыль прошлых лет	513 799	(141 941)	–128
Прочие расходы из прибыли	7 825	91 741	1 072
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	804 954	2 813 099	249

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

2.1. Выручка

В структуре выручки ОАО «ОГК–6» доминируют доходы от продажи электроэнергии (63%) и мощности (31%). Продажа тепла составляет 5% от выручки. Суммарная выручка от реализации электрической энергии, мощности и тепла в 2009 году составила **41 427 761 тыс. руб.**, что на 1% меньше, чем в 2008 году[1].

Основными факторами сохранения в 2009 году выручки Компании на уровне 2008 года, несмотря на падение объемов выработки, стали:

- рост тарифов на электроэнергию, продаваемую по регулируемым договорам;
- рост тарифов на мощность.

Суммарная выручка от реализации тепловой энергии в 2009 году увеличилась на 9% и составила **2 223 005 тыс. руб.**

Выручка от реализации прочей продукции (услуг) основной деятельности в 2009 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 и пр., составила **442 561 тыс. руб.**, что на 23% больше, чем в 2008 году.

2.2. Себестоимость

Себестоимость в 2009 году по сравнению с 2008 годом сократилась на 10% и составила **34 154 369 тыс. руб**. без учета управленческих расходов[2]. Большую часть в структуре себестоимости (70,2%) составляют переменные затраты, которые обусловлены в основном затратами на топливо. Условно–

Суммарная выручка от реализации электрической энергии, мощности и тепла в 2009 году составила

41 427 761

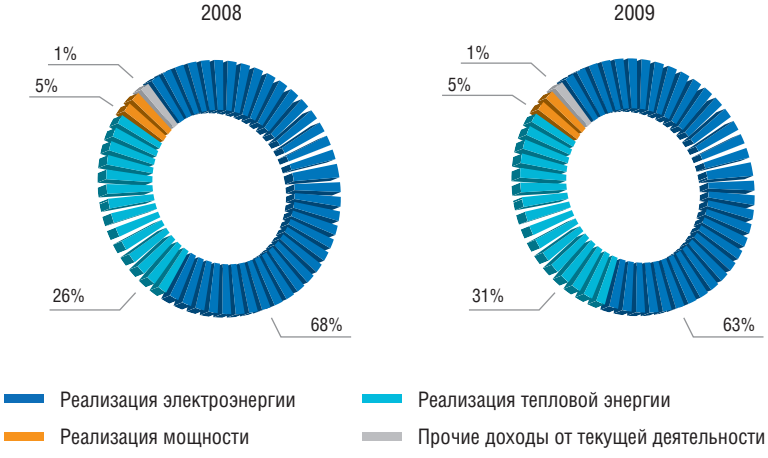
тыс. руб., что на 1% меньше, чем в 2008 году

Себестоимость в 2009 году по сравнению с 2008 годом сократилась на 10% и составила

34 154 369

тыс. руб. без учета управленческих расходов

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОГК–6 В 2008—2009 гг.



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА 2008—2009 гг., ТЫС. РУБ.

	2008	Доля в выручке, %	2009	Доля в выручке, %	Изм., %
Выручка	**42 275 050**	100	**41 870 322**	100	–1
Реализация электроэнергии	29 028 842	69	26 392 376	63	–9
Реализация мощности	10 849 771	25	12 812 380	31	18
Реализация тепловой энергии	2 036 637	5	2 223 005	5	9
Прочие доходы от текущей деятельности	359 800	1	442 561	1	23

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

[2] В связи с изменением учетной политики ОАО «ОГК–6» с 1 января 2009 года из состава производственной себестоимости выделены управленческие расходы. В бухгалтерской отчетности за 2009 год себестоимость предыдущего периода изменена. В связи с этим приведенные в настоящем разделе данные за 2008 год не совпадают с данными Годового отчета за 2008 год.

постоянные затраты составляют 29,8% от общей структуры затрат.

Доля затрат на топливо в общей структуре себестоимости с учетом управленческих и коммерческих расходов составила в 2009 году 52,2%, в составе себестоимости доля топлива составляет 56,2%. Сокращение затрат на топливо в 2009 году на 20,9%, до **19 206 627 тыс. руб.**, связано с сокращением собственной выработки электрической энергии станциями ОАО «ОГК-6» на 25,5% по сравнению с 2008 годом[1].

Затраты на покупную электроэнергию в 2009 году по сравнению с 2008 годом увеличились на 2,1%, до **4 710 390 тыс. руб.**, в связи с ростом объема покупаемой электроэнергии на 4,0%. Доля покупной электроэнергии в себестоимости с учетом управленческих расходов увеличилась

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ В 2009 ГОДУ

	2009	
	тыс. руб.	доля в себестоимости, %
Себестоимость — всего	**(34 154 369)**	**100**
Переменные затраты	**(23 983 820)**	**70,2**
Затраты на топливо	(19 206 627)	56,2
Покупная электроэнергия (для перепродажи)	(4 710 390)	13,8
Вода на технологические нужды	(66 803)	0,2
Условно-постоянные затраты	**(10 170 549)**	**29,8**
Сырье и материалы	(1 790 568)	5,2
Работы и услуги производственного характера	(2 211 590)	6,5
Амортизация	(1 223 340)	3,6
Затраты на оплату труда + ЕСН	(2 113 353)	6,2
Негосударственное пенсионное обеспечение	(90 660)	0,3
Водный налог	(800 657)	2,3
Прочие затраты	(1 940 381)	5,7

ДИНАМИКА СЕБЕСТОИМОСТИ С УЧЕТОМ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ И КОММЕРЧЕСКИХ РАСХОДОВ В 2008—2009 гг.

	2008		2009		Изм., %
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Всего — себестоимость с управленческими расходами	**(40 737 400)**	**100**	**(36 790 091)**	**100**	**- 9,7**
Переменные затраты	**(28 946 017)**	**71,1**	**(23 983 820)**	**65,2**	**- 17,1**
Затраты на топливо	(24 271 556)	59,6	(19 206 627)	52,2	– 20,9
Покупная электроэнергия (для перепродажи)	(4 613 986)	11,3	(4 710 390)	12,8	+ 2,1
Вода на технологические нужды	(60 475)	0,1	(66 803)	0,2	+ 10,5
Условно-постоянные затраты	**(11 791 383)**	**28,9**	**(12 806 270)**	**34,8**	**+ 8,6**
Сырье и материалы	(1 541 596)	3,8	(1 834 468)	5,0	+ 19,0
Работы и услуги производственного характера	(2 163 748)	5,3	(2 490 108)	6,8	+ 15,1
Амортизация	(1 231 989)	3,0	(1 343 944)	3,7	+ 9,1
Затраты на оплату труда + ЕСН	(3 045 039)	7,5	(3 193 653)	8,7	+ 4,9
Негосударственное пенсионное обеспечение	(122 179)	0,3	(142 318)	0,4	+ 16,5
Водный налог	(1 011 494)	2,5	(800 727)	2,2	– 20,8
Прочие затраты	(2 675 338)	6,6	(3 001 052)	8,2	+ 12,2

[1] Подробный анализ затрат на топливо приведен в разделе 3 настоящего Годового отчета.

на 1,5%, в объеме переменных затрат доля покупки энергии возросла на 3,7%.

Затраты на ремонтную программу, учитываемые в составе следующих статей: расходы на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата труда и ЕСН в 2009 г выросли на 9,2%, до **3 793 308 тыс. руб.** Доля затрат на ремонт в структуре себестоимости с учетом управленческих расходов в 2009 году составляет 10%.

Затраты на оплату труда и ЕСН относительно 2008 года увеличились на 4,9%, до **3 193 653 тыс. руб.**, за счет индексации заработной платы в 2009 году в соответствии с положениями Трудового кодекса РФ, Отраслевого тарифного соглашения и Коллективных договоров филиалов Общества.

Затраты по статье «Амортизация» в 2009 году составили **1 343 944 тыс. руб.**, что на 9,1% больше, чем затраты по данной статье в 2008 году, и обусловлены вводом основных средств в отчетном году.

2.3. Прочие расходы и доходы

Прочие доходы от неосновной деятельности в 2009 году составили **725 694 тыс. руб.**, что на 137,0% больше, чем в 2008 году, из-за большого объема реализации основных средств, товарно-материальных ценностей и ценных бумаг (векселя).

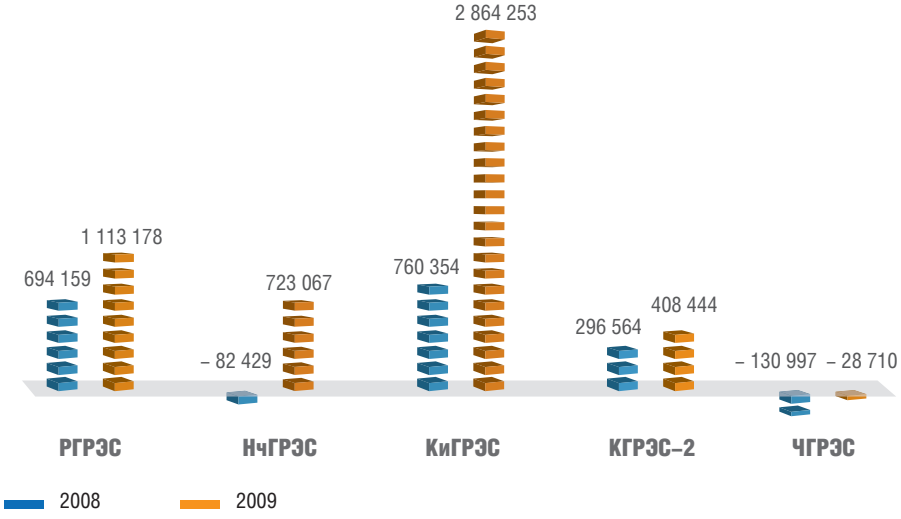
Прочие расходы выросли на 39,2%, до **2 001 382 тыс. руб.**, в основном за счет списания бесперспективных объектов незавершенного строительства и неликвидных товарно-материальных ценностей в размере 342 926 тыс. руб.

2.4. Прибыль

Прибыль от продаж

По итогам 2009 года прибыль от продаж ОАО «ОГК-6» составила **5 080 231 тыс. руб.**, что на 230% больше, чем в 2008 году. В 2009 году по отношению к 2008 году наблюдается рост прибыли от продаж по всем станциям ОАО «ОГК-6».

ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО ГРЭС В 2008—2009 гг. (ТЫС.РУБ.)



ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО ГРЭС В 2008—2009 гг. (ТЫС.РУБ.)

	2008	2009	Изм., %
Всего	**1 537 650**	**5 080 231**	**+ 230**
Рязанская ГРЭС	694 159	1 113 178	+ 71
Новочеркасская ГРЭС	– 82 429	723 067	+ 1 077
Киришская ГРЭС	760 354	2 864 253	+ 277
Красноярская ГРЭС-2	296 564	408 444	+ 38
Череповецкая ГРЭС	– 130 997	– 28 710	+ 78

EBITDA

EBITDA — 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.

EBITDA — 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 2009 года показатель EBITDA составил 5 148 535 тыс. рублей, что на 212% больше, чем в 2008 г. Рентабельность EBITDA по выручке в 2009 г. составила 12%, что на 8 п.п. выше рентабельности EBITDA в 2008 году (4%).

По итогам 2009 года показатель EBITDA составил

5 148 535

тыс. руб., что на 212% больше чем в 2008 г.

Показатель	2008	2009	Изм., %
EBITDA (тыс. рублей)	1 637 531	5 148 535	214

Чистая прибыль

Чистая прибыль ОАО «ОГК–6» по итогам 2009 года составила **2 813 099 тыс. руб.,** что на 249% больше, чем в 2008 году. Рост чистой прибыли в 2009 г. обусловлен опережающим ростом тарифов (цен) на реализуемую электрическую энергию по сравнению с ростом цен на топливо, а также с ростом тарифов на мощность. В результате чистая прибыль, приходящаяся на одну акцию ОАО «ОГК–6» в 2009 году, равна **0,087 руб.**[1] и увеличилась относительно 2008 года на 0,062 руб.

Чистая прибыль ОАО «ОГК–6» по итогам 2009 года составила

2 813 099

тыс. руб., что на 249% больше чем в 2008 г.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ 2008—2009 гг.

Показатель	2008	2009	Изм., п.п.
ROS Рентабельность продаж (прибыль от продаж/ выручка)	3,6%	12,1%	8,5
Рентабельность по чистой прибыли (чистая прибыль/ выручка)	1,9%	6,7%	4,8
ROE Рентабельность собственного капитала (чистая прибыль/среднегодовой капитал и резервы)	2,3%	7,6%	5,3
ROA Рентабельность активов (чистая прибыль/ активы)	1,8%	5,8%	4

2.5. Структура баланса

СТРУКТУРА БАЛАНСА В 2008—2009 гг.

	Показатель	2008		2009		Изм., %
		тыс. руб.	доля в балансе, %	тыс. руб.	доля в балансе, %	
Активы	Внеоборотные активы	21 733 857	49	33 258 868	68	53
	Оборотные активы	22 398 989	51	15 489 269	32	– 31
	Всего	**44 132 846**	100	**48 748 137**	100	10
Пассивы	Капитал и резервы	35 488 651	80	38 301 750	79	8
	Долгосрочные обязательства	3 151 630	7	5 818 399	12	85
	Краткосрочные обязательства	5 492 565	13	4 627 988	9	– 16
	Всего	**44 132 846**	100	**48 748 137**	100	10

[1] Прибыль на одну акцию рассчитана в соответствии с Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными Приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. № 29н.

2.5.1. Активы

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК–6» за 2009 год стоимость активов составляет **48 748 137 тыс. рублей.** В структуре активов доля внеоборотных активов выросла с 49 до 68%, доля оборотных активов сократилась с 51 до 32%. Изменение структуры активов баланса вызвано:

- ростом незавершенного строительства (незавершенное строительство на конец 2009 года в сравнении с началом увеличилось на 204%), что связано с реализацией инвестиционных проектов;
- сокращением долгосрочной дебиторской задолженности на 68% за счет освоения авансов, выданных на реализацию инвестиционных проектов;
- снижением краткосрочных финансовых вложений ввиду направления средств, ранее размещенных на депозитах, на оплату счетов по крупным инвестиционным проектам.

Внеоборотные активы

Состав основных средств

В 2009 году основные средства ОАО «ОГК–6» увеличились на 8,43%, до **17 453 384 тыс. рублей**, увеличение произошло за счет ввода нового оборудования по основной деятельности.

В составе основных средств по состоянию на конец 2009 года преобладают здания и сооружения (они составляют 61,23%, или 10 687 160 тыс. рублей), машины, оборудование и транспортные средства — 38,38%, или 6 698 545 тыс. рублей.

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК–6» за 2009 год стоимость активов составляет

48 748 137

тыс. рублей.

В 2009 году основные средства ОАО «ОГК–6» увеличились на 8,43% до

17 453 384

тыс. рублей.

СТРУКТУРА АКТИВОВ В 2008—2009 гг.

		31.12.08		31.12.09		Изм., %
		тыс. руб.	% от суммы активов	тыс. руб.	% от суммы активов	
Внеоборотные активы	основные средства	16 096 085	49	17 453 384	68	8
	незавершенное строительство	4 996 885		15 167 780		204
	долгосрочные финансовые вложения	80 071		102 035		27
	прочие	560 816		535 669		– 4
Оборотные активы	запасы	4 711 450	51	3 338 859	32	– 29
	долгосрочная дебиторская задолженность	4 359 527		1 380 905		– 68
	краткосрочная дебиторская задолженность	8 946 147		9 141 192		2
	краткосрочные финансовые вложения	4 068 906		1 535 643		– 62
	денежные средства	215 014		78 985		– 63
	Прочие (НДС и прочие оборотные активы)	97 945		13 685		– 86

СОСТАВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ОГК–6 В 2008—2009 гг.

Показатель	31.12.08		31.12.09		Изм.,%
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
Здания, сооружения и передаточные устройства	10 949 774	68,03	10 687 160	61,23	– 2,40
Машины и оборудование, транспортные средства	5 077 634	31,55	6 698 545	38,38	31,92
Земельные участки и объекты природопользования	29 601	0,18	30 941	0,18	4,53
Прочие основные средства	39 076	0,24	36 738	0,21	– 5,98
ИТОГО	16 096 085	100,00	17 453 384	100,00	8,43

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на конец 2009 года составило **15 167 780 тыс. руб.** (31% от стоимости активов). В сравнении с началом года данная статья баланса выросла на 204%, что связано с реализацией крупных инвестиционных проектов.

	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Изм., %
Вложения во внеоборотные активы — всего	4 178 261	9 475 312	127
в том числе объекты недвижимого имущества законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в едином государственном реестре не переданы (по остаточной стоимости)	14 271	14 271	0
из них объекты недвижимого имущества, построенные в рамках реализации инвестиционных договоров	14 271	14 271	0
Оборудование к установке	818 624	5 692 468	595
Итого	4 996 885	15 167 780	204

Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2009 составили **102 035 тыс. руб.**, увеличившись на 27%. В состав долгосрочных финансовых вложений входят акции двух дочерних предприятий Открытого акционерного общества «Сельскохозяйственный комплекс «Восход» (ОАО «СКВ») и Открытого акционерного общества «Новомичуринское автотранспортное предприятие» (ОАО «Новомичуринское АТП»), а также 45 227 455 шт. обыкновенных акций ОАО «РусГидро», перешедших в собственность ОАО «ОГК-6» в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». Рост долгосрочных вложений связан с произведенной переоценкой акций ОАО «РусГидро» по рыночным котировкам на 31.12.2009. Прибыль от переоценки в 2009 году составила 24 196 тыс. руб.

Оборотные активы

В структуре оборотных средств преобладают дебиторская задолженность — 67,9%, запасы — 21,6% и краткосрочные финансовые вложения — 9,9%. Оборотные активы в сравнении с началом года сократились на 31% до 15 489 269 тыс. руб., прежде всего за счет сокращения дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений и запасов.

Сокращение дебиторской задолженности на 21% до 10 522 097 тыс. руб. связано с сокращением авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам ввиду выполнения основных работ по их реализации.

Снижение краткосрочных финансовых вложений на 62% до 1 535 643 тыс. руб. связано с уменьшением суммы депозитов, средства которых пошли на оплату расходов по реализации крупных инвестиционных проектов.

Сокращение запасов на 29% до 3 338 859 тыс. руб. на конец 2009 года обусловлено списанием неликвидных ТМЦ в размере 145 582 тыс. руб. и сокращением запасов угля в течение 2009 года (запасы угля сократились на 45%) с целью при-

В структуре оборотных средств преобладают дебиторская задолженность

67,9%,

запасы

21,6%

и краткосрочные финансовые вложения

9,9%

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ОАО «ОГК-6» В АКЦИИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 31.12.2009

Наименование акционерного общества	Количество обыкновенных акций, шт.	Номинальная стоимость пакета акций, тыс. руб.	Балансовая стоимость пакета акций, тыс. руб.	Доля ОГК-6 в уставном капитале, %
ОАО «СКВ»	29 894 981	29 895	30 659	100
ОАО «Новомичуринское АТП»	22 112 522	22 113	18 053	100
ОАО «РусГидро»	45 227 455	45 227	51 333	0,017
Итого	97 234 958	97 235	100 045	

СТРУКТУРА ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ В 2008—2009 гг.

Показатель	31.12.2008		31.12.2009		Изм., %
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Запасы	4 711 450	21,0	3 338 859	21,6	– 29
из них:					
сырье и материалы, из них:	4 656 611	20,8	3 291 091	21,2	– 29
мазут	1 429 524	6,4	1 112 373	7,2	– 22
уголь	1 746 059	7,8	952 406	6,1	– 45
прочее топливо	502 696	2,2	482 433	3,1	– 4
Расходы будущих периодов	51 847	0,2	44 340	0,3	– 14
Дебиторская задолженность	13 305 674	59,4	10 522 097	67,9	– 21
Краткосрочные финансовые вложения	4 068 906	18,2	1 535 643	9,9	– 62
Денежные средства	215 014	1,0	78 985	0,5	– 63
Прочие (НДС и прочие оборотные активы)	97 945	0,4	13 685	0,1	– 86
Всего — оборотные активы	22 398 989	100,0	15 489 269	100,0	– 31

ведения в соответствие с установленными нормативами запасов. Накопление запасов в конце 2008 года было осуществлено с целью минимизации расходов в 2009 году и обеспечения топливом филиалов в условиях финансового кризиса.

Дебиторская задолженность в целом по ОАО «ОГК–6» к концу 2009 года сократилась на 21% и составила 10 522 097 тыс. руб. Снижение произошло в основном за счет сокращения авансов, выданных поставщикам оборудования при реализации приоритетных инвестиционных проектов. При этом доля авансов, выданных компаниям на реализацию инвестиционных проектов и оплату других работ, по–прежнему остается высокой и составляет 67% от всей дебиторской задолженности, или 7 064 623 тыс. руб., в том числе авансы на реализацию приоритетных инвестиционных проектов 6 672 458 тыс. руб.

Рост дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 89% в основном связан с приростом объема свободного сектора на оптовом рынке электроэнергии, в котором платежи производятся в месяце, следующем за месяцем поставки. Задолженность покупателей за теплоэнергию увеличилась на 34 746 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой в Обществе создается резерв по сомнительным долгам, объем которого на конец 2009 года

Дебиторская задолженность в целом по ОАО «ОГК–6» к концу 2009 года сократилась на 21% и составила

10 522 097

тыс. руб.

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ В 2008—2009 гг.

		31.12.2008		31.12.2009		Изм, %
		тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
По периоду возникновения	Долгосрочная дебиторская задолженность	4 359 527	32,76	1 380 905	13,12	– 68,32
	Краткосрочная дебиторская задолженность	8 946 147	67,24	9 141 192	86,88	2,18
По направлениям	Покупатели и заказчики	1 285 540	9,66	2 428 457	23,08	88,91
	Авансы выданные	11 016 323	82,79	7 064 623	67,14	– 35,87
	Прочие дебиторы	1 003 811	7,54	1 029 017	9,78	2,51
	ИТОГО	**13 305 674**	100,00	**10 522 097**	100,00	– 20,92

составил 942 927 тыс. руб., рост по сравнению с началом года на 392 087 тыс. руб.

2.5.2. Пассивы

Совокупные пассивы ОАО «ОГК-6» составляют **48 748 137 тыс. руб.**, из них капитал и резервы **— 38 301 750 тыс. руб.**, или 79%, долгосрочные обязательства — **5 818 399 тыс. руб.**, или **12%** (займы и кредиты составляют 85% от долгосрочных обязательств), краткосрочные обязательства — **4 627 988 тыс. руб.**, или **9%** (займы и кредиты составляют 1,4% от краткосрочных обязательств).

В структуре пассивов в течение 2009 г. увеличилась доля долгосрочных обязательств до 12% и сократилась доля краткосрочных обязательств до 9%.

Капитал и резервы

Капитал и резервы в 2009 году выросли в основном за счет роста нераспределенной прибыли по итогам года до 302 861 тыс. руб. (на конец 2008 года в бухгалтерском балансе существовал непокрытый убыток в размере (–) 2 470 033 тыс. руб.). Образование нераспределенной прибыли прежде всего связано с получением в течение 2009 года чистой прибыли в размере 2 813 099 тыс. руб.

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению общего собрания акционеров (протокол № 10 от 08.06.2009) по итогам работы Общества за 2008 год чистая прибыль Общества в размере 40 248 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2009 г. величина резервного фонда составила 2,1% от величины уставного капитала.

Кредиторская задолженность (не включая задолженность по кредитам и займам)

Кредиторская задолженность ОАО «ОГК-6» на 01.01.2010 год составила 5 325 118 тыс. руб. Снижение задолженности по сравнению с началом года произошло в основном за счет сокращения на 1 192 031 тыс. руб. за-

В структуре пассивов в течение 2009 г. увеличилась доля долгосрочных обязательств до **12%** и сократилась доля краткосрочных обязательств до **9%**

СТРУКТУРА ПАССИВОВ В 2008—2009 гг.

		31.12.2008		31.12.2009		Изм., %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Капитал и резервы		35 488 651	80	38 301 750	79	8
Долгосрочные обязательства	Займы и кредиты	2 923 677	7	4 926 005	12	68
	Кредиторская задолженность	0		545 481		100
	Прочие	227 953		346 913		291
Краткосрочные обязательства	Займы и кредиты	41 299	12	64 793	9	57
	Кредиторская задолженность	5 429 229		4 548 748		– 16
	Прочие	22 037		14 447		– 34
Валюта баланса		44 132 846	100	48 748 137	100	10

СТРУКТУРА РЕЗЕРВНОГО КАПИТАЛА ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009

№ п/п	Причины образования	Сумма, тыс. руб.
1	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, в том числе:	
	а) из прибыли Общества 2005 года	19 059
	б) при реорганизации в форме присоединения	116 201
	в) из прибыли Общества 2006 года	62 085
	г) из прибыли Общества 2007 года	93 681
	д) из прибыли Общества 2008 года	40 248
	Итого	331 274

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ В 2008—2009 гг.

		31.12.2008		31.12.2009		Изм., %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
По периоду возникновения	Долгосрочная кредиторская задолженность	27 074	0,49	769 259	14,45	2 741,32
	Краткосрочная кредиторская задолженность	5 443 359	99,51	4 555 859	85,55	– 16,30
	ИТОГО	**5 470 433**	**100**	**5 325 118**	**100**	– 2,66
По направлениям	Поставщики и подрядчики	3 584 603	65,53	2 954 869	55,49	– 17,57
	Задолженность по налогам и сборам (включая государственные внебюджетные фонды)	258 759	4,73	743 023	13,95	187,15
	Прочие кредиторы	1 490 466	27,25	1 502 289	28,21	0,79
	Задолженность перед персоналом	122 475	2,24	117 826	2,21	– 3,80
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	14 130	0,26	7 111	0,13	– 49,67
	ИТОГО	**5 470 433**	**100**	**5 325 118**	**100**	– 2,66

должности перед поставщиками топлива вследствие оплаты по договорам ранее произведенных поставок. При этом увеличение произошло по долгосрочным обязательствам на 742 185 тыс. руб. вследствие поставки оборудования по крупным инвестиционным проектам на 545 481 тыс. руб. и увеличения задолженности по налогам.

Большой удельный вес (28%) занимает задолженность прочим кредиторам 1 502 289 тыс. руб., из которой 1 320 973 тыс. руб. — авансы полученные, в том числе на технологическое присоединение 1 264 306 тыс. руб. (без НДС).

В общей сумме кредиторской задолженности просроченная часть составила 3,3%, или 150 млн руб.

Займы и кредиты

Финансовый долг ОАО «ОГК-6» по состоянию на 31.12.2009 года **составляет 4 926 005 тыс. руб**. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2009 года, составила 2 000 000 тыс. руб. (44 082 тыс. руб. в течение 2008 года).

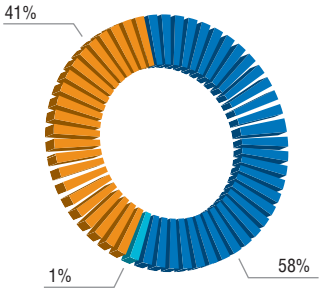
Процентные ставки по долгосрочному кредиту ЗАО «ЮниКредит Банк» в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 7,5 до 4,5% и от 8,625 до 7,5% соответственно.

Процентная ставка по кредиту в ОАО «Московский кредитный банк» в течение 2009 года не изменилась и составила 14%.

Краткосрочных кредитов Общество не имело. В краткосрочных обязательствах в строке 610 бухгалтерского баланса отражены проценты к уплате по долгосрочным кредитам, которые составили 23 173 тыс. руб. на 31.12.2009 и 274 тыс. руб. на 01.01.2009.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 4 000 тыс. руб. за 2009 год. Просроченных кредитов по состоянию на 31 декабря 2009 и 1 января 2009 г. Общество не имеет.

КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ НА 31.12.2009



Облигационный займ серии 01 (2 874,136 тыс. руб.)

Кредит ОАО «Московский кредитный банк» (2 000 000 тыс. руб.)

ЗАО «ЮниКредит Банк» (51 869 EUR)

ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ В 2008—2009 гг.

Кредиторы и заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 1.01.2009, тыс. руб. (EUR)	Сумма кредита по состоянию на 31.12.2009, тыс. руб. (EUR)
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб. (EUR)	19.06.2013	49 541 (1 195 452)	51 869 (1 195 452)
ОАО «Московский кредитный банк»	руб.	30.09.2011	—	2 000 000
Владельцы облигаций	руб.	19.04.2012	2 874 136	2 874 136
Итого			2 923 677	4 926 005

Общая сумма облигационного займа на начало года составляет 2 874 136 тыс. руб. В течение года сумма облигационного займа не изменялась. Остаток невыплаченных процентов на 01.01.2009 составляет 41 025 тыс. руб. За 2009 год начислено процентов в размере 217 017 тыс. руб. (за 2008 год — 261 574 тыс. руб.), выплачено 216 422 тыс. (за 2008 год — 289 850 тыс. руб.). Остаток невыплаченных процентов составил 41 620 тыс. руб. Процентная ставка по долгосрочному облигационному займу в течение 2009 и 2008 гг. не изменилась и составила 7,55%. Суммы просроченных займов по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 1 января 2009 г. нет.

Текущий уровень долговой нагрузки руководство ОАО «ОГК–6» оценивает как приемлемый.

Финансовые показатели ОАО «ОГК-6» за 2009 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).

По итогам 2009 года показатели ликвидности и финансовой устойчивости находятся в пределах нормативных значений или имеют незначительные отклонения. Коэффициент текущей ликвидности составляет 3,347 при норме больше 2, коэффициент абсолютной ликвидности 0,349 при норме больше 0,15, коэффициент срочной ликвидности 2,324 при норме больше 0,95, коэффициент финансовой независимости 0,786 при норме больше 0,8.

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Снижение коэффициента финансовой независимости по отношению к нормативному показателю связано с ростом внеоборотных активов и ростом заемных средств вследствие реализации инвестиционной программы Общества. Коэффициенты ликвидности Общества находятся в пределах нормативных значений, что означает наличие у Общества достаточного объема оборотных средств для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. По итогам деятельности в 2009 году Общество получило положительный финансовый результат — чи–

Текущий уровень долговой нагрузки руководство ОАО «ОГК–6» оценивает как приемлемый.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 ПРЕДСТАВЛЕНЫ В ТАБЛИЦЕ

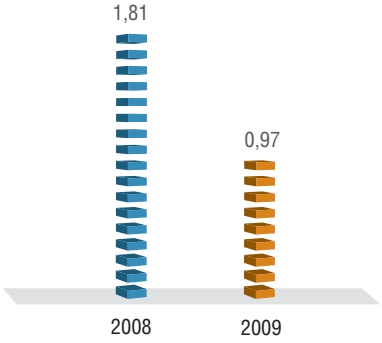
К-т	Наименование	Формула расчета показателя	Норма	Показатель
		Показатели ликвидности		
К1	Коэффициент абсолютной ликвидности	(с.260 ф.1 + с.250 ф.1) / с.690 ф.1	> 0,15	0,349
К2	Коэффициент срочной ликвидности	(с.260 ф.1 + с.250 ф.1 + с.240 ф.1) / с.690 ф.1	> 0,95	2,324
К3	Коэффициент текущей ликвидности	с.290 ф.1 / с.690 ф.1	> 2	3,347
		Показатели финансовой устойчивости		
К4	Коэффициент финансовой независимости	с.490 ф.1 / с.300 ф.1	> 0,8	0,786
		Показатели рентабельности		
К5	Рентабельность продаж (ROS)	(с.050 ф.2 / с.010 ф.2) × 100	> 15%	12,133
К6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	(с.190 ф.2 / (с.490 ф.1отчет. + с.490 ф.1 баз.) × 0,5) × 100	> 5%	7,625
К7	Рентабельность активов (ROA)	с.190 ф.2 /с.300 ф.1 × 100	> 3%	5,771
		Показатели деловой активности		
К8	Динамика дебиторской задолженности	(((с.240 ф.1 + с.230 ф.1) отчетн. – (с.240 ф.1 + с.230 ф.1) баз.) / (с.240 ф.1 + с.230 ф.1) баз) × 100	< – 10	– 20,92
К9	Динамика кредиторской задолженности	((с.620 ф.1отчетн. – с.620 ф.1баз.) / с.620 ф.1баз) × 100	< – 10	– 16,217
К10	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	(с.240 ф.1 + с.230 ф.1) / с.620 ф.1	1,2—1,5	2,313

стая прибыль составила 2 813 099 тыс. руб., однако рентабельность продаж не достигла нормативного значения и составила 12,1% при нормативе 15%, показатели рентабельности собственного капитала и активов превышают нормативные значения, принятые для этих показателей.

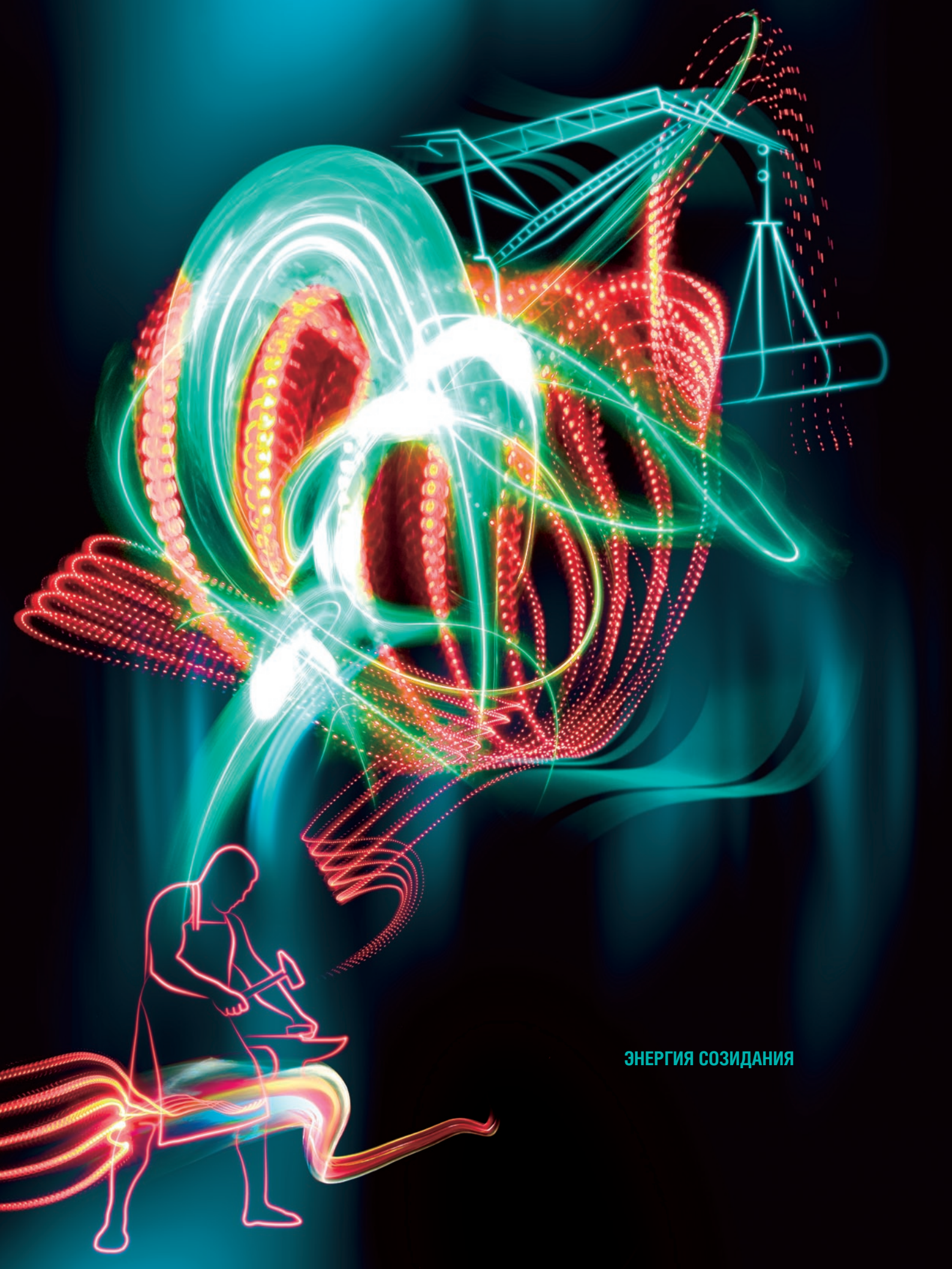
Дебиторская и кредиторская задолженности снизились по сравнению с началом года и уровень снижения превышает нормативное значение. По итогам 2009 года Общество имеет низкий уровень долга, менее 1 к EBITDA (при норме) < 4, что означает высокую кредито– и платежеспособность Общества.

Из показателей деятельности Общества в 2009 году следует, что Общество имеет устойчивое финансовое состояние, внеоборотные активы приобретались за счет собственных средств, Общество имеет достаточно собственного капитала для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов без потери собственных оборотных средств.

СООТНОШЕНИЕ ДОЛГ/EBITDA



Из показателей деятельности Общества в 2009 году следует, что Общество имеет устойчивое финансовое состояние



ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

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

ОГК-6

Все, что мы делаем, создает резонанс. Самые великие дела начинаются с малых. Даже самое простое усилие приводит к значимым свершениям

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%. Объем выработки электроэнергии электростанциями ОАО «ОГК–6» в 2009 году составил 28 953 млн кВт·ч, что на 25% меньше, чем в 2008 году.

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2009 году составило 942,8 млрд кВт·ч, что на 4,7% меньше объема потребления в 2008 году. Производство электроэнергии в России в 2009 году в целом составило 979 млрд кВт·ч, что на 4% меньше, чем в 2008 году. Электростанции ЕЭС России выработали 957 млрд кВт·ч (на 4,9% меньше, чем в 2008 году), в изолированных энергосистемах произведено в общей сложности 21,6 млрд кВт·ч (рост выработки составил 1,8%).

Электростанции, ставшие филиалами ОАО «ОГК–6», до конца 2008 года демон–

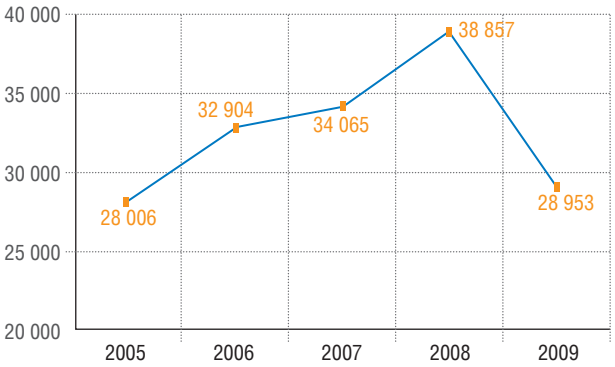
Объем выработки электроэнергии электростанциями ОАО «ОГК–6» составил в 2009 году

28 953 млн кВт·ч

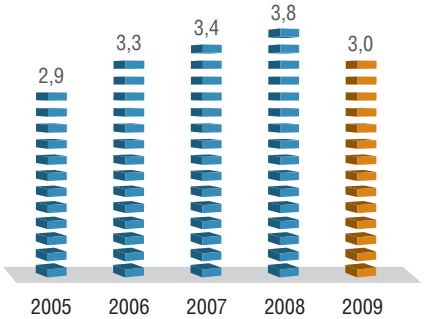
ВЫРАБОТКА Э/ЭНЕРГИИ, МЛН кВт·ч

	2005	2006	Изм.	2007	Изм.	2008	Изм.	2009	Изм.
Россия в целом, млн кВт·ч	953 000	996 078	5%	1 016 000	2%	1 023 000	1%	978 600	– 4%
ОГК–6, млн кВт·ч	28 006[1]	32 904	17%	34 065	4%	38 857	14%	28 953	– 25%
Доля ОГК–6 в выработке электроэнергии в России	2,94%	3,30%	12%	3,35%	2%	3,80%	13%	2,96%	– 22%

ВЫРАБОТКА Э/ЭНЕРГИИ, МЛН кВт·ч



ДОЛЯ ОГК–6 В ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ, %



[1] В 2005 году выработка указана с учетом станций, ставших впоследствии филиалами ОГК–6.

стрировали стабильный рост производственных показателей, темп роста выработки электроэнергии ОАО «ОГК–6» превышал темп роста выработки электроэнергии в России. Доля ОАО «ОГК–6» на российском рынке электроэнергии год от года увеличивалась. В 2005 г., 2006 г., 2007 г., 2008 г. она составляла соответственно 2,9%, 3,3%, 3,4%, 3,8%. В 2009 г. доля ОАО «ОГК–6» в общероссийской выработке сократилась на 22% и составила 3%.

Ввиду того, что станции ОАО «ОГК–6» обладают не самой высокой топливной эффективностью в сравнении с конкурентами, а также значительной долей угля в топливном балансе ОАО «ОГК–6», выработка электроэнергии станций коррелирует с общероссийской выработкой следующим образом:

- при увеличении общероссийской выработки выработка ОАО «ОГК–6» растет опережающими темпами;
- при сокращении общероссийской выработки выработка ОАО «ОГК–6» падает опережающими темпами.

Выработка электроэнергии ОАО «ОГК–6» имеет сезонный характер. В весенне–летний период выработка электроэнергии снижается.

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

В 2009 году коэффициент использования установленной мощности сократился с 49% до 37%.

ДИНАМИКА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2007—2009 гг., МЛН кВт·ч

ДИНАМИКА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2007—2009 гг., МЛН кВт·ч

	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**34 065**	**38 857**	**28 953**
Рязанская ГРЭС	8 128	9 110	6 799
Новочеркасская ГРЭС	9 380	10 751	9 213
Киришская ГРЭС	6 645	6 488	4 956
Красноярская ГРЭС–2	4 692	7 364	5 019
Череповецкая ГРЭС	3 396	3 382	2 373
ГРЭС–24	1 824	1 763	594

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2009 ГОДУ, МЛН кВт·ч

	Рязанская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Красноярская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	ГРЭС-24	ОГК-6
Январь	540,1	1 005,0	386,7	652,9	169,9	149,9	2 904,4
Февраль	498,1	666,4	299,7	627,4	192,9	141,6	2 426,1
Март	543,2	669,5	323,3	376,4	182,7	151,5	2 246,5
Апрель	516,5	700,6	332,5	209,9	161,0	101,7	2 022,2
Май	520,9	549,2	342,5	239,7	120,1	49,2	1 821,5
Июнь	536,4	517,3	327,7	186,8	128,1	—	1 696,3
Июль	563,5	702,3	450,2	214,6	175,7	—	2 106,4
Август	610,4	717,8	373,6	361,0	270,5	—	2 333,3
Сентябрь	628,7	818,7	533,2	540,7	288,1	—	2 809,5
Октябрь	658,3	854,2	623,2	435,5	248,8	—	2 820,1
Ноябрь	503,5	908,8	428,8	463,5	207,0	—	2 511,6
Декабрь	679,2	1 102,6	534,0	711,1	228,3	—	3 255,1
ИТОГО	6 798,8	9 212 ,5	4 955,5	5 019,4	2 373 ,1	593,7	28 953,0

мощности без остановок. КИУМ показывает степень загрузки мощностей по выработке электроэнергии.

$$КИУМ = (V_э)/(N_{уст} \times t) \times 100\%,$$

где:

$V_э$ — объем выработанной электроэнергии за период, кВт·ч;

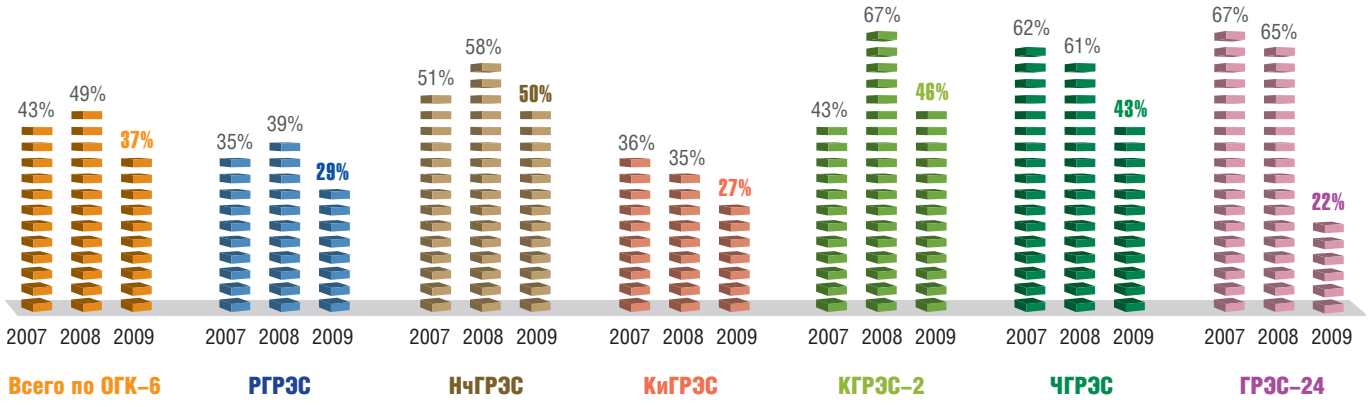
$N_{уст}$ — установленная мощность, кВт;

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 2009 году коэффициент использования установленной мощности сократился с 49 до 37%. Сокращение КИУМ станций связано с сокращением энергопотребления в регионах, а также с падением цен на нерегулируе-

ДИНАМИКА КИУМ В 2007—2009 гг., %



ДИНАМИКА КИУМ В 2007—2009 гг., %

	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**43%**	**49%**	**37%**
Рязанская ГРЭС	35%	39%	29%
Новочеркасская ГРЭС	51%	58%	50%
Киришская ГРЭС	36%	35%	27%
Красноярская ГРЭС–2	43%	67%	46%
Череповецкая ГРЭС	62%	61%	43%
ГРЭС–24	67%	65%	22%

мом сегменте рынка, что привело к ситуации, когда экономически выгодней было покупать электроэнергию на свободном рынке во исполнение регулируемых договоров.

Наибольший КИУМ в 2009 году наблюдался у Новочеркасской ГРЭС — 50% и Красноярской ГРЭС–2 — 46%. Наибольшее снижение КИУМ в 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло по Красноярской ГРЭС–2 и Череповецкой ГРЭС на 21% и 18% соответственно. На Рязанской ГРЭС снижение показателя составило 13%, на Новочеркасской и Киришской ГРЭС — 8%. Резкое снижение КИУМ ГРЭС–24 обусловлено выводом энергоблока на модернизацию с июня 2009 года.

3.2. Производство тепловой энергии

Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК–6» в 2009 году составило 4 376,8 тыс. Гкал, что на 27 тыс. Гкал, или на 1% выше, чем в 2008 году. Отпуск тепловой энергии производился на основании заявок потребителей.

Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК–6» в 2009 году составило **4376,8** тыс. Гкал

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ОГК–6 В 2007—2009 гг., ТЫС. ГКАЛ

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ОГК–6 В 2007—2009 гг., ТЫС. ГКАЛ

	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**4 322**	**4 350**	**4 377**
Рязанская ГРЭС	271	265	260
Новочеркасская ГРЭС	96	101	96
Киришская ГРЭС	2 664	2 700	2 648
Красноярская ГРЭС–2	1 178	1 175	1 260
Череповецкая ГРЭС	114	110	113

Большую долю в производстве тепловой энергии ОАО «ОГК–6» занимают Киришская ГРЭС и Красноярская ГРЭС–2. Остальные электростанции производят незначительный объем тепла, необходимый лишь для собственных нужд ГРЭС и близлежащих поселков.

Производство тепловой энергии ОАО «ОГК–6» носит сезонный характер. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март.

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, м^3) в сопоставимый вид.

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

Единицей условного топлива является единица учёта органического топлива, применяемая для сопоставления эффективности различных видов топлива и их суммарного учёта. В качестве единицы условного топлива принимается 1 кг топлива с теплотой сгорания 7 000 ккал/кг (29,31 МДж/кг). Соотношение между единицами условного и натурального топлива выражается формулой:

$$B_у = \frac{Q_н^P}{7\,000} B_н = Э \cdot B_н,$$

где:

$B_у$ — количество условного топлива, *кг;*

$B_н$ — количество натурального твердого и жидкого (кг), а также газообразного (м^3) топлива;

$Q_н^P$ — теплота сгорания по данным химической лаборатории твердого и жидкого или газообразного топлива, ккал/кг (МДж/кг) и ккал/ м^3 (МДж/м^3) соответственно;

$Э = \frac{Q_н^P}{7\,000}$ — калорийный эквивалент.

Средние значения калорийности для газа — 7 900 ккал/ м^3, для мазута — 9 800 ккал/кг, для угля значение калорийности в зависимости от вида угля варьируется в пределах от 2 200 ккал/кг до 6 250 ккал/кг.

Данные о расходе топлива в условном измерении используют для планирования

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2007—2009 гг., ГУТ/кВт·ч

	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**361**	**362**	**366**
Рязанская ГРЭС	347	350	348
Новочеркасская ГРЭС	371	370	373
Киришская ГРЭС	345	345	350
Красноярская ГРЭС–2	389	386	390
Череповецкая ГРЭС	379	372	377
ГРЭС–24	323	328	335

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В 2007—2009 гг., КГУТ/ГКАЛ

	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**151**	**152**	**152**
Рязанская ГРЭС	181	182	183
Новочеркасская ГРЭС	195	196	195
Киришская ГРЭС	142	141	141
Красноярская ГРЭС–2	157	163	162
Череповецкая ГРЭС	186	184	184

и анализа удельного расхода топлива на единицу энергии, а также для калькулирования себестоимости электро- 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-6» удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2009 году увеличился на 4 г/кВт·ч. Связано это в основном со снижением выработки.

3.4. Потребление топлива

В 2009 году сложилась следующая структура топливного баланса ОАО «ОГК-6»: уголь — 48%; газ — 51%; мазут — 1,0%. Она осталась на уровне 2008 года.

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 тендеров, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В целом по ОАО «ОГК-6» в 2009 году расход угля составил 8,345 млн тонн натурального топлива, что на 2,950 млн тонн меньше, чем в 2008 году, или на 26%. Существенное сокращение потребления угля в 2009 году обусловлено сокращением выработки.

Расход газа в 2009 году сократился на 1 512 млн куб. м (падение на 24%) и составил 4 716 млн куб. м. Сокращение потребления газа также обусловлено падением выработки электроэнергии.

Потребление мазута в 2009 году составило 45 тыс. тонн, что меньше объемов мазута,

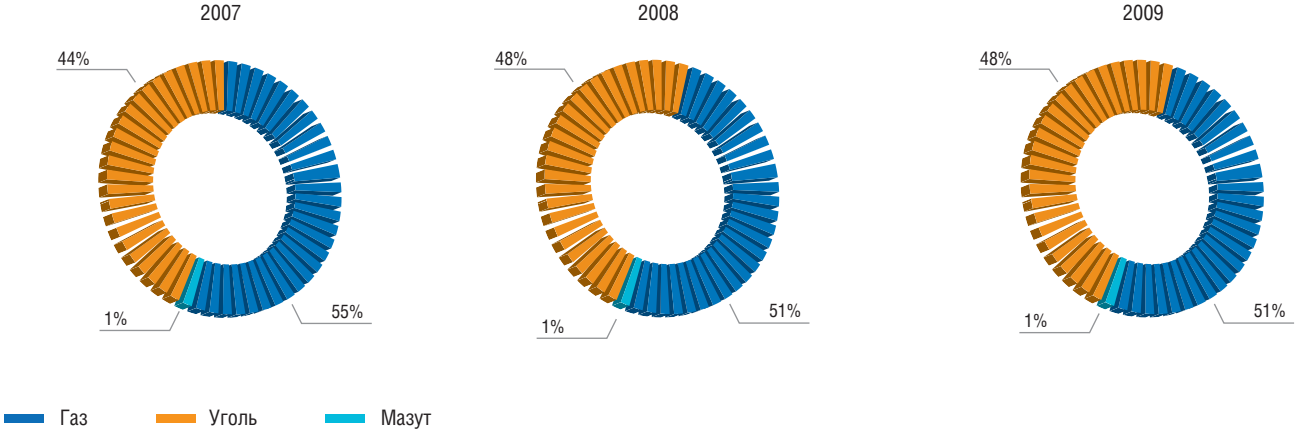
В 2009 году сложилась следующая структура топливного баланса ОАО «ОГК-6»:

уголь — 48%;

газ — 51%;

мазут — 1,0%.

СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ОГК-6 В 2007—2009 гг., %



СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПО ОГК-6 И СТАНЦИЯМ ОГК-6, %

	2007			2008			2009		
	уголь	газ	мазут	уголь	газ	мазут	уголь	газ	мазут
ОГК-6	**44**	**55**	**0,8**	**48**	**51**	**1**	**48**	**51**	**1**
РГРЭС	32	68	0,1	38	60	2	26	74	0,2
НчГРЭС	60	40	0	56	43	0,6	66	34	0,1
КиГРЭС	—	96	4	—	98	2	—	98	2
КГРЭС-2	99,9	—	0,1	99,8	—	0,2	99,8	—	0,2
ЧГРЭС	56	44	0,1	45	54	0,6	37	63	0,1
ГРЭС-24	—	100	—	—	100	—	—	100	—

РАСХОД ТОПЛИВА В НАТУРАЛЬНЫХ ЕДИНИЦАХ

	Газ, млн м³			Уголь, тыс. тонн			Мазут, тыс. тонн		
	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**5 890,3**	**6 227,8**	**4 717,7**	**8 968,7**	**11 295,4**	**8 345,1**	**69,9**	**100,4**	**45,29**
РГРЭС	1 628,6	1 624,5	1 438,5	1 893,5	2 465,6	1 375,6	1,6	42,02	4,52
НчГРЭС	1 156,5	1 418,6	948,9	2 614,5	2 947,7	2 949,8	0	15,95	2,28
КиГРЭС	2 141,4	2 135,5	1 693,4	—	—	—	65,3	33,76	34,32
КГРЭС–2	—	—	—	3 451,5	5 070,1	3 560,2	1,9	3,85	3,36
ЧГРЭС	470,3	565,9	471,4	1 009,1	812,1	459,5	1,1	4,77	0,79
ГРЭС–24	493,5	483,3	165,5	—	—	—	—	—	—

РАСХОД ТОПЛИВА В 2007—2009 гг., В ТОННАХ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА

	Газ, тыс. тут			Уголь, тыс. тут			Мазут, тыс. тут			Всего тыс. тут		
	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**6 747**	**7 138**	**5 420**	**5 388**	**6 642**	**5 073**	**98**	**138**	**62**	**12 232**	**13 918**	**10 556**
РГРЭС	2 428	2 413	1 846	893	1 185	637	2	58	6	3323	3 656	2 489
НчГРЭС	1 336	1 639	1 094	1 968	2 122	2 156	0	5	5	3305	3 783	3 253
КиГРЭС	2 445	2 439	1 941	—	—	—	92	47	48	2 537	2 486	1 989
КГРЭС–2	—	—	—	1 841	2 791	1 968	3	21	3	1 844	2 796	1 973
ЧГРЭС	537	646	538	685	544	312	1	7	1	1 223	1 197	852

потребленных в 2008 году, на 55 тыс. тонн. ОАО «ОГК–6» стремится минимизировать использование мазута ввиду его высокой цены. Однако полностью отказаться от сжигания мазута ОАО «ОГК–6» не может.

3.4.1. Потребление газа

Объем лимитного газа в 2009 году, использованного станциями ОАО «ОГК–6», сократился по сравнению с 2008 годом на 5%. В 2009 году объем поставки нелимитного газа (сверхлимитный, коммерческий, дополнительный) сократился на 52% по сравнению с 2008 годом.

Поставщиками газа для ОАО «ОГК–6» являются компании, аффилированные с ОАО «Газпром». Весь газ, потребляемый ОАО «ОГК–6», можно разделить на следующие виды:

Газ лимитный — объемы газа, реализуемые ОАО «Газпром» (добытые ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами), по регулируемым государством (ФСТ РФ) ценам. Объемы лимитного газа установлены для каждой станции ОАО «Газпром». В 2007 г. Компанией заключены долгосрочные договоры на поставку лимитного газа с ОАО «Газпром» сроком до 2012 г. Все действующие многолетние договоры предусматривают, что цены на лимитный газ устанавливаются в соответствии с приказом ФСТ.

Газ сверхлимитный — фактический перебор газа сверх объемов, согласованных по договору поставки лимитного газа. За перебор газа сверх договорного объема начисляются штрафные санкции.

Газ коммерческий — газ, добытый независимыми производителями, неаффилированными с ОАО «Газпром». Цена на коммерческий газ не регулируется государством (ФСТ РФ).

Объем лимитного газа в 2009 году, использованного станциями ОАО «ОГК–6», сократился по сравнению с 2008 годом на **5%.**

В 2009 году объем поставки нелимитного газа (сверхлимитный, коммерческий, дополнительный) сократился на **52%** по сравнению с 2008 годом.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ТОПЛИВО В 2008—2009 гг., ТЫС.РУБ.

	2007	2008	2009
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Затраты всего	**17 899 160**	**24 271 556**	**19 210 071**
Уголь	6 571 642	9 216 834	7 664 991
Газ	10 890 570	14 476 351	11 205 457
Мазут	436 948	578 371	339 623
Рязанская ГРЭС	**4 492 161**	**6 312 947**	**5 123 713**
Уголь	1 689 878	2 644 573	1 630 787
Газ	2 795 792	3 471 675	3 467 468
Мазут	6 491	196 699	25 459
Новочеркасская ГРЭС	**4 739 782**	**6 965 573**	**6 172 530**
Уголь	2 615 955	3 541 578	3 764 005
Газ	2 123 827	3 356 768	2 393 262
Мазут		67 227	15 263
Киришская ГРЭС	**4 836 059**	**5 739 735**	**4 006 582**
Уголь			
Газ	4 418 671	5 472 867	3 991 319
Мазут	417 388	266 868	272 302
Красноярская ГРЭС-2	**1 206 690**	**2 115 657**	**1 691 327**
Уголь	1 196 419	2 087 690	1 676 064
Газ			
Мазут	10 271	27 967	22 243
Череповецкая ГРЭС	**1 744 382**	**2 058 672**	**1 583 117**
Уголь	1 069 390	942 993	594 135
Газ	672 194	1 096 069	984 625
Мазут	2 797	19 610	4 356
ГРЭС-24	**880 085**	**1 078 972**	**368 783**
Уголь			
Газ	880 085	1 078 972	368 783
Мазут			

РАСХОД ГАЗА (ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ГАЗА) В 2007—2009 гг., МЛН М³

	2007					2008					2009				
	Газ лимитный	Газ сверхлимитный	Газ коммерческий	Газ дополнительный	Газ, всего	Газ лимитный	Газ сверхлимитный	Газ коммерческий	Газ дополнительный	Газ, всего	Газ лимитный	Газ сверхлимитный	Газ коммерческий	Газ дополнительный	Газ всего
Всего по ОГК-6	**3 650.3**	**414.30**	**1 065.10**	**760.50**	**5 890,3**	**3 676.60**	**46.7**	**662.8**	**1 841.8**	**6 227,8**	**3 486.07**	**40.39**	**69.38**	**1 121.87**	**4 717.70**
РГРЭС	1 420.2	80.30	21.70	106.30	1 628,6	1 451.20	11.4	72.9	89	1 624,5	1 408.92	10.74		18.86	1 438.53
НчГРЭС	925.4	63.00	168.10	0.00	1 156,5	926.20	0.5	0	491.9	1 418,6	926.70			22.17	948.87
КиГРЭС	539.6	173.50	792.80	635.50	2 141,4	507.80	32.3	411.8	1 183.5	2 135,5	513.54	29.63	69.38	1 080.83	1 693.38
ЧГРЭС	436.4	33.90	0.00	0.00	470.30	427.00	0.6	138.3	0	565,9	471.40	0.01			471.41
ГРЭС–24	328.7	63.60	82.50	18.70	493.50	364.30	1.9	39.7	77.4	483,3	165.51	0.01			165.51

Газ дополнительный — объемы газа, выделяемые ОАО «Газпром» (добытые ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами), сверх объемов по договору лимитного газа, по ценам согласно Постановлению Правительства РФ от 28.05.2007 № 333. Цены на дополнительный газ определяются в диапазоне между предельными минимальными и максимальными уровнями оптовых цен, установленных в порядке, определяемом Правительством РФ в соответствии с Постановлением № 333 от 28.05.2007. В соответствии с Постановлением № 333 от 28.05.2007 максимальный коэффициент к цене лимитного газа с 1 января 2009 г. — 1,4, с 1 июля 2009 г. — 1,3, с 1 января 2010 г. — 1,2 и с 1 июля 2010 г. — 1,1.

С целью снижения расходов на оплату штрафных санкций за недобор и перерасход газа ОАО «ОГК-6» предпринимает следующие меры:

1. В целях минимизации штрафных санкций за фактический перебор/недобор газа действующими договорами (кроме договоров поставки газа для нужд Киришской ГРЭС) предусмотрен порядок учета газа, позволяющий, в случае перебора/недобора газа, применять штрафные коэффициенты только к цене лимитного газа, что значительно снижает размер штрафа.

2. Во избежание месячных перерасходов газа применяется практика направления поставщикам заявок на поставку газа по договорам дополнительного газа.

3. Для исключения недоборов газа поставщику направляется своевременная заявка на уменьшение договорных объемов газа или принимается решение о снижении расхода замещающих видов топлива.

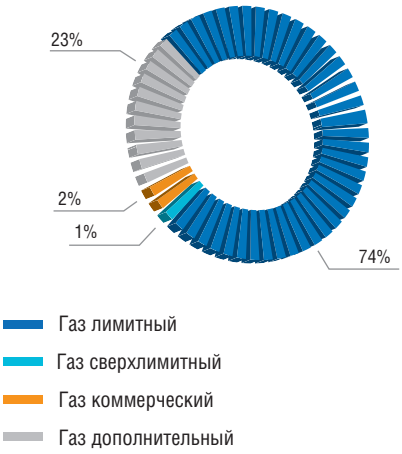
4. Согласование диспетчерских графиков для снижения риска применения штрафных санкций за суточный перебор газа при неравномерной загрузке газо-мазутных блоков.

3.4.2. Потребление угля

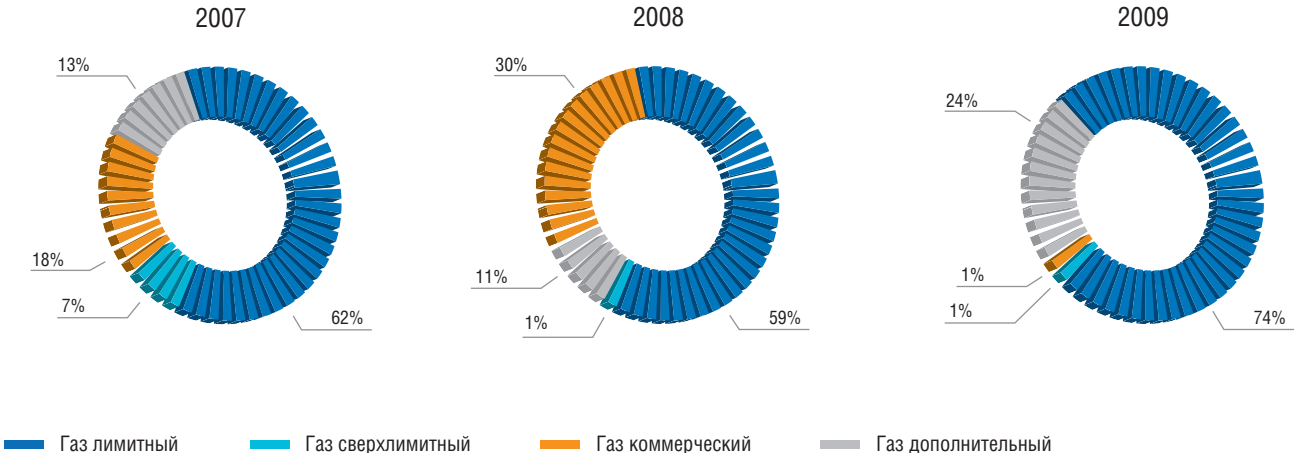
Договоры на поставку угля в 2009 году для нужд филиалов ОАО «ОГК-6», за исключением поставок подмосковного угля для нужд Рязанской ГРЭС и бородинского угля для нужд Красноярской ГРЭС-2, заключены на основании результатов проведения конкурсных процедур, что позволило создать конкурентную среду, снизить темпы роста цен на уголь, сохранить цену канско-ачинских углей, поставляемых в адрес Рязанской ГРЭС на уровне 2008 года, а цену хакасских углей, поставляемых в адрес Череповецкой ГРЭС, снизить на 7% в сравнении с ценой 2008 года.

Поставки подмосковного угля для нужд Рязанской ГРЭС и бородинского угля для нужд Красноярской ГРЭС-2 осуществляются по долгосрочным договорам поставки.

ЗАТРАТЫ НА ГАЗ (ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ГАЗА) В 2009 Г.



СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА СТАНЦИЯМИ ОГК-6 В 2007—2009 гг., %



СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ГАЗ В 2008—2009 гг.

	2007	2008	2009
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Газ — всего	**10 890 570**	**14 476 351**	**11 205 457**
Газ лимитный	5 913 079	7 455 430	8 238 913
Газ сверхлимитный	846 110	116 742	128 621
Газ коммерческий	1 466 329	1 777 159	237 424
Газ дополнительный	2 665 052	5 127 021	2 600 489
Рязанская ГРЭС	**2 795 793**	**3 471 675**	**3 467 468**
Газ лимитный	2 334 062	2 992 192	3 383 708
Газ сверхлимитный	168 022	28 682	37 420
Газ коммерческий	45 161	205 372	46 340
Газ дополнительный	248 548	245 429	
Новочеркасская ГРЭС	**2 123 826**	**3 356 768**	**2 393 262**
Газ лимитный	1 583 046	1 972 180	2 328 025
Газ сверхлимитный	131 292	575	
Газ коммерческий			
Газ дополнительный	409 488	1 384 013	65 237
Киришская ГРЭС	**4 418 672**	**5 472 867**	**3 991 319**
Газ лимитный	840 567	985 398	1 173 831
Газ сверхлимитный	366 272	121 231	91 152
Газ коммерческий	1 268 508	1 122 054	191 084
Газ дополнительный	1 943 325	3 244 183	2 535 252
Череповецкая ГРЭС	**672 194**	**1 096 069**	**984 625**
Газ лимитный	615 282	754 655	984 598
Газ сверхлимитный	56 912	1 163	27
Газ коммерческий		340 251	
Газ дополнительный			
ГРЭС-24	**880 085**	**1 078 972**	**368 772**
Газ лимитный	540 121	751 005	368 750
Газ сверхлимитный	123 612	5 554	33
Газ коммерческий	152 661	109 482	
Газ дополнительный	63 691	212 931	

ОСНОВНЫЕ ПОСТАВЩИКИ ГАЗА

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок топлива, %		
	2007	2008	2009
ЗАО «Петербургрегионгаз»	43	38	38
ООО «Рязаньрегионгаз»	32	31	33
ООО «Ростоврегионгаз»	19	23	21

Поставка бородинского угля для нужд Красноярской ГРЭС–2 осуществляется по долгосрочному договору, заключенному с ОАО «СУЭК» в декабре 2007 года, срок действия договора до 31.12.2010, ежегодная индексация цены — 12%.

Кроме того, в 2009 году был заключен договор поставки переясловского угля по цене за тонну условного топлива на 7% ниже цены бородинского угля. Поставка переясловского угля в 2009 году составила 625 тыс. тонн, при этом экономический эффект от закупки альтернативного угля составил 26 млн руб. с учетом НДС.

Доставка угля в адрес филиалов ОАО «ОГК–6» осуществляется железнодорожным транспортом, оплата услуг транспортных компаний осуществляется на основании Прейскуранта № 10–01 по тарифам, утверждаемым ФСТ РФ.

3.4.3. Потребление мазута

Рамочные договоры на поставку мазута в 2009 году для нужд филиала ОАО «ОГК–6» 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 запросов цен.

3.5. Энергоремонтная деятельность

Весь комплекс технических мероприятий, заложенный в ремонтную программу 2009 года, был направлен на обеспечение исправного состояния оборудования, а также надежной, безопасной и экономичной его эксплуатации при оптимальных трудовых и материальных затратах.

График проведения ремонтов оборудования филиалов 2009 года был составлен с учетом прогнозной наработки энергоблоков исходя из результатов обследований состояния оборудования и металлов, зданий и сооружений специализированными организациями.

Для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения в 2009 году было запланировано проведение капитальных и средних ремонтов оборудования мощностью 2093 МВт и паропроизводительностью 7680 т/ч. Годовой план ремонтов в 2009 году выполнен на 100%.

Кроме того, в рамках технического перевооружения и реконструкции выполнен большой объем работ по замене поверхностей нагрева блока № 7 Новочеркасской ГРЭС.

В 2009 году продолжен планомерный переход от системы планово-предупредительных ремонтов к сервисному

Для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения в 2009 году было запланировано проведение капитальных и средних ремонтов оборудования мощностью 2 093 МВт.

ОСНОВНЫЕ ПОСТАВЩИКИ УГЛЯ (ДОЛЯ КОТОРЫХ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10% В ОБЩЕЙ СТОИМОСТИ ПОСТАВОК УГЛЯ)

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок топлива, %		
	2007	2008	2009
ООО «Южная Топливная Компания» (в 2007 году — ООО «Ростовуглесбыт»)	11	10	18
ЗАО «Русский уголь» (в 2007 году — ООО «РусУгольПром»)	12	11	17
ОАО «СУЭК»		17	15
ОАО «Донской уголь»	4	6	13
ЗАО «ТД «Эллит»	32	28	13
ООО «Красноярскрайуголь–Трейд»			3
ОАО «Моссбасуголь»	2	1	2
ОАО УК «Кузбассразрезуголь»	9	5	2
ООО «Центрразрезуголь»		11	6

обслуживанию основного и вспомогательного оборудования.

Учитывая положительный опыт 2008 года, продолжена работа по сервисному обслуживанию вакуумных систем с выполнением комплекса мероприятий по уменьшению присосов, улучшению вакуума конденсаторов и процесса теплообмена.

В рамках реализации крупных проектов на филиалах Рязанская ГРЭС и Киришская ГРЭС инициирована проработка вопроса сервисного обслуживания объектов новой генерации с крупными российскими и иностранными производителями энергетического оборудования.

Основываясь на опыте сервисного обслуживания в 2008 году систем пылеприготовления, в филиале Череповецкая ГРЭС дан старт пилотному проекту по переходу на сервисное обслуживание по основной номенклатуре оборудования — турбин и котлов.

В филиалах Рязанская ГРЭС и Новочеркасская ГРЭС в 2009 году проведен большой объем работ по ремонту систем золошлакоудаления. Данные работы направлены на увеличение объема отгрузки золошлаковых отходов, что, в свою очередь, позволит сократить экологические платежи.

В 2009 году реализованы планы Общества по совершенствованию системы технического обслуживания и ремонта. Реализация проекта позволила оптимизировать численность собственного ремонтного персонала, тем самым сократив издержки Компании на содержание персонала.

В целях оптимизации процессов планирования, реализации и контроля энергоремонтной деятельности в 2009 году на Новочеркасской ГРЭС запущена в опытную эксплуатацию информационная система «Техническое обслуживание и ремонт» (ТОиР).

Управление процессом ремонтов на протяжении всей ремонтной кампании 2009 года с учетом ранжирования мероприятий ремонтных программ по приоритетности, регламентации процессов планирования и хода ремонтов, внедрения оперативного управленческого учета, повышения требований к подрядным организациям и приемке оборудования позволило успешно пройти 2009 год, выполнив все запланированные мероприятия ремонтной программы.

ЭНЕРГИЯ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

4

СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

4.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ РЫНКА, НА КОТОРОМ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.2. СИСТЕМА ДОГОВОРОВ ОБЩЕСТВА НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.3. СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.4. ПРОДАЖА МОЩНОСТИ

4.5. ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.6. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МОЩНОСТИ И ТЕПЛА

ОГК-6

Оглядываясь назад, мы видим лишь один пройденный путь. Впереди — множество новых горизонтов и новых возможностей. Это дает нам энергию для подъема

4

Сбыт электроэнергии и тепла

4.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии (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 ОРЭ) — 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.

В рамках оптового рынка установлены территории, которые объединены в ценовые зоны: первая ценовая зона (зона Европы и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири).

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей 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. Субъектами ОРЭ являются организации, осуществляющие куплю-продажу электроэнергии (мощности) и (или) предоставляющие инфраструктурные услуги на ОРЭ (системный оператор — ОАО «СО-ЕЭС» и федеральная сетевая компания — ОАО «ФСК ЕЭС»).

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 ОРЭ обеспечивает клиринговая компания — ЗАО «Центр финансовых расчетов».

В 2009 году торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке осуществлялась в соответствии с вступившими в силу с 1 сентября 2006 года правилами оптового рынка электроэнергии и мощности (Постановление Правительства Российской

Федерации от 31 августа 2006 г. № 529), а также с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (Постановление Правительства Российской Федерации от 28.06.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Общество осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов.

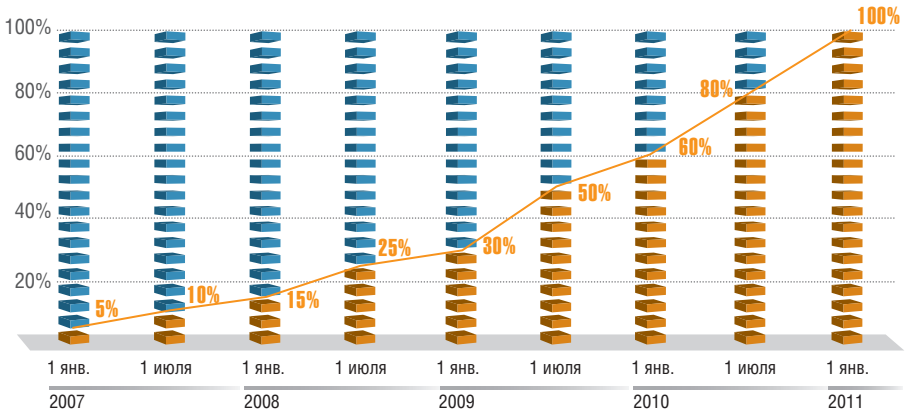
4.1.1. Регулируемые договоры (РД) — торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли–продажи электрической энергии и мощности. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 7 апреля 2007 г. № 205 с 1 января по 30 июня 2009 года по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке поставлялось от 65 до 70% электрической энергии и мощности от объемов, установленных прогнозным балансом 2007 года, а с 1 июля до конца 2009 года — от 45 до 50% электрической энергии и мощности.

С 1 января 2011 года на НОРЭМ электроэнергия и мощность будут поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением поставок потребителям — населению.

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС» таким образом,

Период	Год	Доля продажи по РД, %
1 января — 30 июня	2007	90—95
1 июля — 31 декабря		85—90
1 января — 30 июня	2008	80—85
1 июля — 31 декабря		70—75
1 января — 30 июня	2009	65—70
1 июля — 31 декабря		45—50
1 января — 30 июня	2010	35—40
1 июля — 31 декабря		15—20
1 января	2011	0

ТЕМПЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ДОЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РЕАЛИЗУЕМОЙ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ГОСУДАРСТВОМ ЦЕНАМ В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 30.11.2006



Доля электроэнергии, реализуемой по свободным ценам

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 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 покупателей и 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 обеспечении 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 РСВ генераторы подают ежесуточные почасовые заявки на всю установленную мощность генерирующего оборудования, включенного системным оператором в работу. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим минимумам электростанций, участники подают 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.
- На торги выставляются объемы отклонений фактического производства/потребления от запланированного по результатам торгов на РСВ.
- На торги выставляются объемы электроэнергии, поданные с помощью оперативных ценопринимающих заявок на изменение плановых объемов производства.
- 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».

Свободные двухсторонние договоры (СДД) — торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли–продажи электрической энергии (далее — свободные двухсторонние договоры). Заключаемые свободные двухсторонние договоры купли–продажи электрической энергии имеют следующие особенности:

- участники оптового рынка самостоятельно определяют цены и объем поставки электрической энергии по свободным двухсторонним договорам купли–продажи электрической энергии.
- В порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщики и покупатели электрической энергии, заключившие свободные двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии, обязаны оплачивать разницу между равновесными ценами в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по каждому договору.
- Поставщик, заключивший СДД, обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое производство и/или приобрести электроэнергию на оптовом рынке.
- Каждый покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному двухстороннему договору купли–продажи электрической энергии исключительно у участников оптового рынка, функционирующих в границах соответствующей ценовой зоны.
- Свободные двухсторонние договоры, а также их изменения регистрируются ОАО «АТС» в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка.
- В обеспечение объемов поставки электроэнергии в рамках СДД электроэнергия должна быть куплена на РСВ.

Товарная биржа электроэнергетики «АРЕНА» предоставляет услуги участникам торгов по заключению свободных двухсторонних договоров на поставку электроэнергии (СДД).

Биржевые двухсторонние договоры купли–продажи электроэнергии совершаются между поставщиками и покупателями при совпадении условий двух встречных заявок, подаваемых участниками на биржу.

По окончании торгов на расчетный период (месяц) торговая система биржи формирует договор купли–продажи электрической энергии, в котором раскрываются стороны договора.

4.1.3. Нерегулируемый рынок мощности

С 1 июля 2008 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 476 от 28.06.2008 начал функционировать переходный рынок мощности, основными положениями которого являются:

- введение процедуры конкурентного отбора мощности (КОМ).
- Гарантия оплаты мощности всем поставщикам, чьи заявки были отобраны на КОМ.

- Либерализация торговли мощностью.
- Возможность торговли мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам.

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. Размер ежемесячной платы за единицу мощности, указываемый в ценовой заявке на продажу мощности, подаваемой в отношении мощности генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., не может превышать предельный уровень, равный регулируемой цене (тарифу) на мощность, установленной ФСТ России в отношении такого генерирующего оборудования на рассматриваемый календарный год.

Ценовая заявка на продажу мощности, подаваемая в отношении мощности генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 2007 года, должна соответствовать требованию об экономической обоснованности размера ежемесячной платы за единицу мощности, определяемому договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Порядок установления факта соответствия (несоответствия) ценовой заявки на продажу мощности требованию об экономической обоснованности размера ежемесячной платы за единицу мощности, а также приведения заявок на продажу мощности в соответствие с этим требованием определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

По результатам конкурентного отбора мощности определяются:

- перечень участников оптового рынка, осуществляющих в соответствующем календарном году поставку мощности;
- перечень генерирующего оборудования, прошедшего КОМ, с указанием зон свободного перетока;
- объемы мощности и свободные (нерегулируемые) цены, определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

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

По результатам КОМ каждый поставщик 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 двухсторонние договоры на электроэнергию и мощность (СДЭМ) — торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли–продажи электрической энергии и мощности.

Внебиржевой СДЭМ — свободный договор купли–продажи электроэнергии и мощности, заключаемый между поставщиком и покупателем — сторонами по регулируемому договору (РД). Объем мощности в указанном договоре не должен превышать объем «либерализованной части соответствующего РД», т. е. разницы между объемом мощности в РД до либерализации (100%) и объемом РД после либерализации. Заключение внебиржевых СДЭМ позволяет поставщикам получать дополнительную прибыль от продажи мощности по свободным ценам, а также снизить риск неоплаты части мощности неплательщиками, при реализации данной мощности в КОМ.

Товарная биржа электроэнергетики «АРЕНА» предоставляет услуги участникам торгов по заключению биржевых свободных двухсторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности (СДЭМ). При заключении **биржевого СДЭМ** цена на электрическую энергию и мощность зависит от вида заключенного контракта (пик, база, полупик), зоны свободного перетока и определяется для каждой пары поставщик — покупатель

отдельно, путем сопоставления поданных ими на биржу заявок.

Биржевые СДЭМ купли–продажи электроэнергии и мощности совершаются между поставщиками и покупателями при совпадении условий двух встречных заявок, подаваемых участниками на биржу.

По окончании торгов на расчетный период (месяц) торговая система биржи формирует договор купли–продажи электрической энергии и мощности, в котором раскрываются стороны договора.

4.2. Система договоров Общества на оптовом рынке электроэнергии и мощности

С 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года Обществом были заключены 1 342 регулируемых договора купли–продажи электрической энергии и мощности с 161 контрагентом.

4.3. Сбыт электроэнергии

4.3.1. Натуральные показатели

Суммарный объем продажи электроэнергии в 2009 году составил **33 998 млн кВт·ч**, что на 21% меньше объема сбыта электроэнергии в 2008 году. Причем, если суммарный объем продажи собственной электроэнергии на оптовом рынке в 2009 году сократился на 26% по сравнению с 2008 годом, то объем продаж купленной электроэнергии вырос на 4%.

Это можно объяснить более низкими ценами электроэнергии на нерегулируемых секторах рынка по сравнению с установленными тарифами по регулируемым договорам.

Суммарный объем продажи электроэнергии в 2009 году составил

33 998 млн кВт·ч.

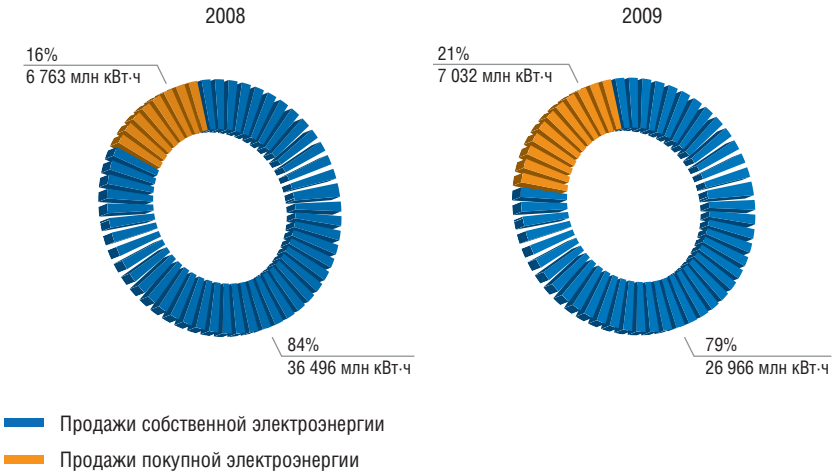
НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ КОНТРАГЕНТЫ

	Наименование контрагента	Доля в суммарном объеме РД ОАО «ОГК-6»
1	Мосэнергосбыт	14,80%
2	Петербургская сбытовая компания	8,31%
3	Русэнергосбыт	4,31%
4	Волгоградэнергосбыт	3,36%
5	Челябэнергосбыт	3,31%
6	ИНТЕР РАО ЕЭС	2,72%
7	Воронежская ЭСК	2,59%
8	Самараэнерго	2,49%
9	Кузбасская энергосбытовая компания	2,49%
10	Владимирская энергосбытовая компания	2,43%
11	Вологодская сбытовая компания	2,36%
12	Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края	2,17%
	Общий итог	**51,34%**

СТРУКТУРА ПРОДАЖИ Э/ЭНЕРГИИ В 2008—2009 гг., В МЛН кВт·ч

Наименование станции	Итого продажа э/э			Итого покупка э/э			Итого продажа собственной э/э		
	2008	2009	изм.	2008	2009	изм.	2008	2009	изм.
Рязанская ГРЭС	11 412	8 477	– 26%	2 664	1 987	– 25%	8 748	6 490	– 26%
Новочеркасская ГРЭС	10 654	8 951	– 16%	514	315	– 39%	10 140	8 636	– 15%
Киришская ГРЭС	8 487	7 438	– 12%	2 417	2 856	18%	6 070	4 581	– 25%
Красноярская ГРЭС–2	7 201	5 450	– 24%	483	938	94%	6 717	4 511	– 33%
Череповецкая ГРЭС	3 534	2 487	– 30%	395	298	– 24%	3 140	2 189	– 30%
ГРЭС–24	1 970	1 195	– 39%	289	636	120%	1 681	559	– 67%
ИТОГО	**43 259**	**33 998**	**- 21%**	**6 763**	**7 032**	**4%**	**36 496**	**26 966**	**- 26%**

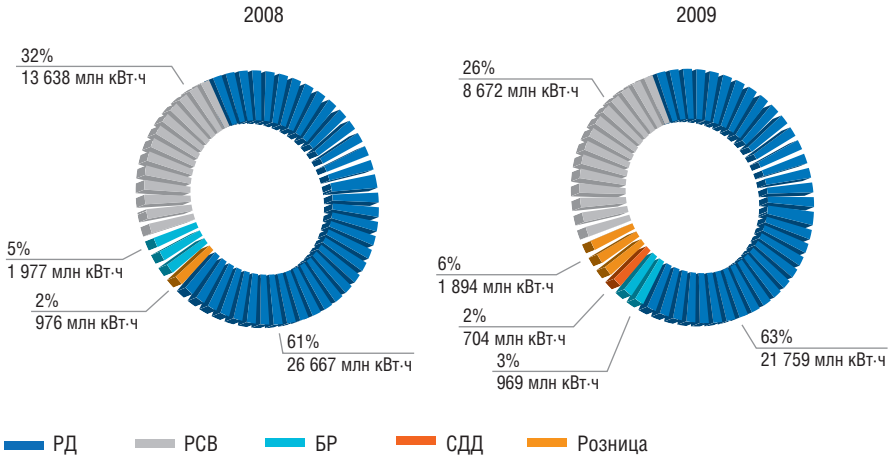
ОБЪЕМ ПРОДАЖИ СОБСТВЕННОЙ И ПОКУПНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



ОБЪЕМЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ В 2008—2009 гг. (МЛН кВт·ч)

Наименование станции	РД		РСВ		БР		СДД		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	6 116	4 928	4 786	2 638	508	458	0	450	11 410	8 475	3	3	11 412	8 477
Новочеркасская ГРЭС	7 537	6 121	2 888	2 358	230	469	0	3	10 654	8 951	0	0	10 654	8 951
Киришская ГРЭС	5 445	4 515	1 366	1 269	705	439	0	251	7 516	6 474	971	963	8 487	7 438
Красноярская ГРЭС–2	4 247	3 470	2 712	1 776	242	204	0	0	7 201	5 450	0	0	7 201	5 450
Череповецкая ГРЭС	2 084	1 703	1 219	491	230	293	0	0	3 534	2 487	0	0	3 534	2 487
ГРЭС–24	1 238	1 022	667	140	62	31	0	0	1 968	1 193	2	2	1 970	1 195
ИТОГО	**26 667**	**21 759**	**13 638**	**8 672**	**1 977**	**1 894**	**0**	**704**	**42 283**	**33 029**	**976**	**969**	**43 259**	**33 998**

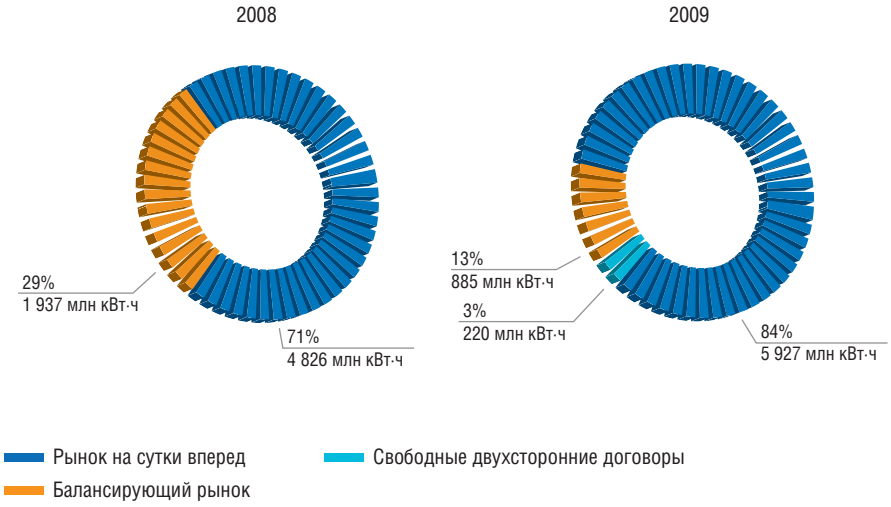
ОБЪЕМЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



ОБЪЕМЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОРЭ ПО СЕКТОРАМ В 2008—2009 гг. (МЛН кВт·ч)

Наименование станции	РСВ		БР		СДД		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	2 017	1 758	648	229	0	0	2 664	1 987
Новочеркасская ГРЭС	201	195	314	120	0	0	514	315
Киришская ГРЭС	2 078	2 506	339	131	0	220	2 417	2 856
Красноярская ГРЭС–2	247	634	236	305	0	0	483	938
Череповецкая ГРЭС	143	229	252	70	0	0	395	298
ГРЭС–24	140	606	149	31	0	0	289	636
ИТОГО	**4 826**	**5 927**	**1 937**	**885**	**0**	**220**	**6 763**	**7 032**

ОБЪЕМ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



На розничном рынке объем продаж остался практически на том же уровне, сократившись на 7,5 млн кВт·ч (или на 0,8%). Самым крупным поставщиком электроэнергии на розничный рынок является Киришская ГРЭС.

В 2009 году в результате снижения цен на РСВ объем продаж приобретенной электроэнергии увеличился на 23%.

Покупка электроэнергии в сегменте свободных двухсторонних договоров осуществлялась путем заключения биржевых контрактов СДЭМ на товарной бирже «АРЕНА», начавшей работу с декабря 2008 года.

4.3.2. 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 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ».

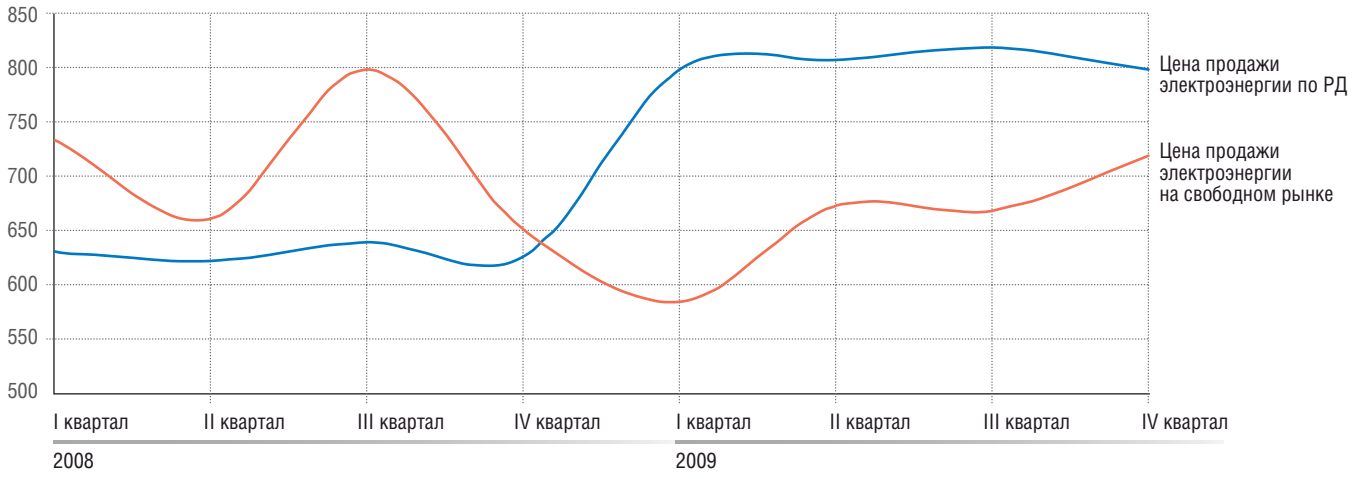
Тарифы на 2009 год установлены приказом ФСТ России от 25 ноября 2008 года № 272–э/8 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по до–

В 2009 году в результате снижения цен на РСВ объем продаж приобретенной электроэнергии увеличился на 23%.

ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ 2008—2009 гг., РУБ./МВт·ч

Наименование электростанций	2008	2009
Рязанская ГРЭС	679,97	837,62
Новочеркасская ГРЭС	621,56	818,51
Киришская ГРЭС	822,31	1 048,64
Красноярская ГРЭС–2	313,06	432,75
Череповецкая ГРЭС	635,51	778,70
ГРЭС–24	621,30	775,94

ДИНАМИКА ЦЕНЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РУБ./МВт·ч



говорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)».

На свободном рынке электроэнергии индекс равновесных цен в узлах станций ОАО «ОГК–6» в I ценовой зоне в целом по 2009 году сложился ниже ценовых показателей 2008 года. Это связано с существенным снижением энергопотребления в РФ с октября 2009 г., вызванным финансово-экономическим кризисом, затронувшим крупных промышленных потребителей.

В течение 2009 года прослеживался тренд незначительного роста цен на свободном рынке, обусловленный постепенным ростом энергопотребления в РФ и поквартальным ростом цен на газ. По сравнению с 2008 годом на ОРЭ наблюдалась более низкая волатильность цен РСВ. Это было вызвано более равномерной загрузкой станций в периоды пиковых нагрузок.

Во II ценовой зоне в узле Красноярской ГРЭС–2 наблюдался равномерный тренд индекса равновесной цены свободного рынка с колебаниями, вызванными сезонными факторами. Надо отметить, что авария 17 августа 2009 года на Саяно-Шушенской ГЭС не привела к значительному росту ценовых показателей на свободном рынке ОРЭ, несмотря на существенное увеличение загрузки станций II ценовой зоны.

ФАКТИЧЕСКИЕ ЦЕНЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОГК–6 ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА В 2008—2009 гг., РУБ./МВт·ч

Наименование станции	Цена продажи[1]						
	РД		РСВ		БР		СДД
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2009
Рязанская ГРЭС	680	838	762	665	782	750	820
Новочеркасская ГРЭС	622	819	803	721	712	737	818
Киришская ГРЭС	822	1 049	769	725	935	900	828
Красноярская ГРЭС–2	314	433	479	423	418	396	—
Череповецкая ГРЭС	636	779	778	746	662	724	—
ГРЭС–24	621	776	784	667	700	653	—
ИТОГО	**628,0**	**804,0**	**717,9**	**644,0**	**767,5**	**737,8**	**822,7**

ФАКТИЧЕСКИЕ ЦЕНЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОГК–6 ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА В 2008—2009 гг., РУБ./МВт·ч

Наименование станции	РСВ		БР	
	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	670	646	552	611
Новочеркасская ГРЭС	632	631	458	739
Киришская ГРЭС	666	645	745	832
Красноярская ГРЭС–2	451	363	845	461
Череповецкая ГРЭС	669	585	628	663
ГРЭС–24	582	690	326	446
ИТОГО	**652,5**	**617,1**	**598,5**	**607,8**

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНЕОТПУСКНЫЕ ЦЕНЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОГК–6

Наименование станции	Фактическая среднеотпускная цена в целом на оптовом рынке		Фактическая среднеотпускная цена с учетом мощности	
	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	743	820	1 041	1 299
Новочеркасская ГРЭС	680	793	944	1 152
Киришская ГРЭС	893	1 204	1 235	1 777
Красноярская ГРЭС–2	361	435	608	865
Череповецкая ГРЭС	692	788	995	1 293
ГРЭС–24	719	854	1 059	2 041
ИТОГО	**668,5**	**795,5**	**956,1**	**1 256,5**

[1] 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) э/э по результатам торгов, так и корректировку стоимости. Корректировка стоимости на РСВ осуществляется в соответствии с п. 80 Постановления Правительства РФ № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)». Корректировка стоимости на БР в соответствии с п.9.1 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.

4.3.3. Стоимостные показатели продажи электроэнергии

В 2009 году наблюдался рост доли продаж электроэнергии по регулируемым договорам на 4% в связи со снижением выработки ОАО «ОГК–6» вследствие снижения ценовых показателей на свободном рынке электроэнергии и существенным ростом тарифов по регулируемым договорам, установленных ФСТ РФ.

4.4. Продажа мощности

4.4.1. Количественные показатели продажи мощности

Мощность ОАО «ОГК–6» оплачивается на ежемесячной основе исходя из готовности генерирующего оборудования. Установленная мощность ОАО «ОГК–6» составляет 9 052 МВт. В 2009 году было продано 9 093 МВт, что на 0,6% больше, чем в 2008 году.

С 1 июля 2008 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 476 от 28.06.2008 ОАО «ОГК–6» участвует в конкурентном отборе мощности (КОМ). В 2009 году ОАО «ОГК–6» было продано около 33% мощности на свободном рынке. Мощность, прошедшая конкурентный отбор, оплачивается поставщику по цене заявки с учетом коэффициента сезонности.

Свободный объем мощности реализовывался с помощью свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности (СДЭМ): «внебиржевых» и на товарной бирже «Арена». В 2009 году договоры поставки мощности были заключены для филиалов ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС и Новочеркасская ГРЭС.

В 2009 году было продано
9 093 МВт,
что на 0,6% больше, чем в 2008 году.

ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2008—2009 гг., МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

Станции	РД		РСВ		БР		СДЭМ		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	4 159	4 128	3 649	1 754	398	344	0	369	8 205	6 594	2	3	8 207	6 597
Новочеркасская ГРЭС	4 684	5 010	2 320	1 700	164	346	0	2	7 168	7 058	0	0	7 168	7 058
Киришская ГРЭС	4 477	4 735	1 050	921	659	395	0	208	6 186	6 258	969	1 330	7 155	7 588
Красноярская ГРЭС–2	1 332	1 502	1 300	751	101	81	0	0	2 733	2 334	0	0	2 733	2 334
Череповецкая ГРЭС	1 325	1 326	949	366	153	212	0	0	2 426	1 904	0	0,6	2 426	1 905
ГРЭС–24	769	793	523	93	44	20	0	0	1 336	907	4	5	1 340	911
ИТОГО по ОГК-6	**16 746**	**17 494**	**9 791**	**5 585**	**1 518**	**1 397**	**0**	**579**	**28 055**	**25 055**	**974**	**1 338**	**29 029**	**26 392**

ПРОДАЖА МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА МОЩНОСТИ В 2008—2009 гг., МВт

Наименование станции	РД		КОМ		СДЭМ		Розничный рынок		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	2 352	1 766	135	110	130	759			2 618	2 635
Новочеркасская ГРЭС	1 876	1 350	209	676	0	73			2 085	2 099
Киришская ГРЭС	1 849	1 400	175	82	45	595	120	118	2 188	2 195
Красноярская ГРЭС–2	1 086	837	129	391	0	0			1 216	1 228
Череповецкая ГРЭС	561	433	62	194	0	0			623	627
ГРЭС–24	278	214	29	94	0	0			307	308
ИТОГО	**8 002**	**6 001**	**739**	**1 548**	**175**	**1 426**	**120**	**118**	**9 037**	**9 093**

ПОКУПКА МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА МОЩНОСТИ В 2008—2009 гг., МВт

Наименование станции	СДЭМ		КОМ		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	0	0	3	0	3	0
Новочеркасская ГРЭС	0	0	9	6	9	6
Киришская ГРЭС	0	100	185	94	185	195
Красноярская ГРЭС–2	0	0	10	3	10	3
Череповецкая ГРЭС	0	0	6	1	6	1
ГРЭС–24	0	0	1	0	1	0
ИТОГО	**0**	**100**	**215**	**105**	**215**	**205**

4.4.2. Цены продажи мощности

Тарифы на 2009 год установлены приказом ФСТ России от 25 ноября 2008 года № 272–э/8 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)».

Цена заявки для мощности на КОМ, учтенной в балансе ФСТ РФ 2007 года, не может превышать тариф, установленный ФСТ.

4.4.3. Стоимостные показатели продажи мощности

В 2009 году наблюдался рост доли продаж мощности на КОМ и по СДЭМ на 23%.

В 2009 году наблюдался рост доли продаж мощности на КОМ и по СДЭМ на 23%.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ МОЩНОСТЬ[1] 2008—2009 гг., РУБ./МВт В МЕС.

Наименование электростанций	2008			2009
	средний	январь — июнь	июль — декабрь	
Рязанская ГРЭС	83 088,41	78 136,44	88 040,38	95 791,37
Новочеркасская ГРЭС	108 559,17	102 089,17	115 029,17	125 069,41
Киришская ГРЭС	81 235,10	76 393,58	86 076,62	93 705,81
Красноярская ГРЭС–2	116 681,09	109 727,03	123 635,15	136 148,13
Череповецкая ГРЭС	129 681,72	121 952,84	137 410,60	149 208,69
ГРЭС–24	156 930,34	147 577,47	166 283,20	180 471,74

ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ЗА 2008—2009 гг., МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

Наименование станции	РД		КОМ		СДЭМ		Итого оптовый рынок		Розничный рынок		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	2 308	1 995	128	133	172	979	2 607	3 107			2 609	3 107
Новочеркасская ГРЭС	2 409	2 000	283	980	0	131	2 691	3 111			2 692	3 111
Киришская ГРЭС	1 773	1 546	171	109	64	737	2 008	2 392	330	490	2 339	2 882
Красноярская ГРЭС–2	1 486	1 330	189	612	0	0	1 675	1 943			1 675	1 943
Череповецкая ГРЭС	861	767	101	342	0	0	962	1 109			962	1 109
ГРЭС–24	516	459	57	202	0	0	573	661			573	661
Общий итог	**9 354**	**8 098**	**930**	**2 377**	**236**	**1 847**	**10 516**	**12 322**	**330**	**490**	**10 850**	**12 812**

[1] Начиная с 1 июля 2008 г. тарифная ставка на мощность устанавливается на располагаемую мощность (установленная мощность за вычетом ограничений) в соответствии с балансом ФСТ РФ. В 2009 г. располагаемая мощность Красноярской ГРЭС–2 составляла 1 233 МВт, Киришской ГРЭС — 2 084 МВт, по другим станциям равна установленной.

ФАКТИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ЗА 2008—2009 гг., МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

Наименование станции	СДЭМ		КОМ		Итого	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Рязанская ГРЭС	0	0	5	0	5	0
Новочеркасская ГРЭС	0	0	13	12	13	12
Киришская ГРЭС	0	135	263	182	263	318
Красноярская ГРЭС–2	0	0	13	4	13	4
Череповецкая ГРЭС	0	0	9	2	9	2
ГРЭС–24	0	0	1	0	1	0
ИТОГО	**0**	**135**	**305**	**201**	**305**	**337**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 доля либерализации в I полугодии — 30%, во II полугодии — 50%. В 2008 году мощность по КОМ и СДЭМ реализовывалась только во II полугодии.

4.5. 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 2009 года филиалами ОАО «ОГК–6» по договорам поставки тепловой энергии было отпущено **4 170 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 60% тепла от общего объема, реализуемого станциями ОАО «ОГК–6». 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.

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 города Зеленогорска. Промышленная инфраструктура города Зеленогорска 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.

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, развитие розничного рынка теплоснабжения не происходит.

Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием города Новомичуринска. 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».

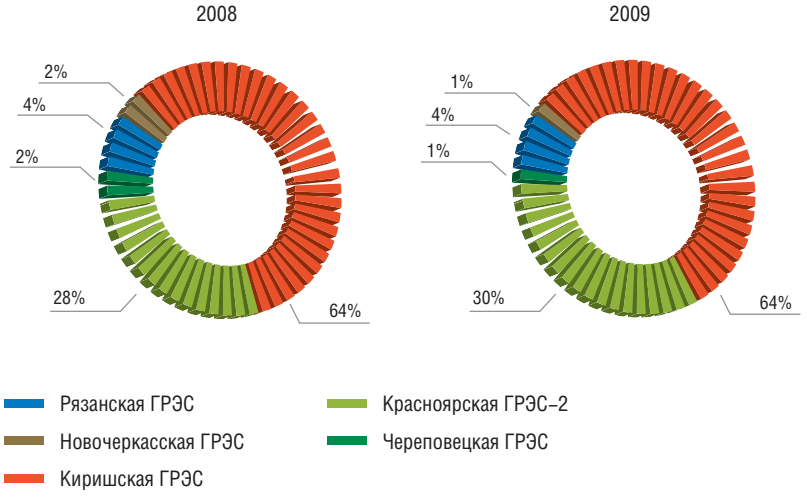
Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС является градообразующим предприятием поселка Кадуй. Череповецкая ГРЭС реализует тепловую энергию и горячую воду промышленным предприятиям поселка, а также тепловую энергию и горячую воду жителям поселка через муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ поселка Кадуй» (МУП «ЖКХ п. Кадуй»), которое является предприятием, оказывающим услуги по транспортировке тепловой энергии по коммунальным сетям. Договоры с физическими лицами заключаются на основании трёхстороннего соглашения между администрацией поселка, ГРЭС и МУП «ЖКХ п. Кадуй». В соответствии с данным соглашением станция осуществляет ведение договоров теплоснабжения с физическими лицами и сбор денежных средств. Кроме того, станция оказывает услуги по поставке питьевой воды и очистке сточных вод промышленным предприятиям поселка и МУП «ЖКХ п. Кадуй».

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В 2007—2008 гг., ТЫС. ГКАЛ

Наименование станции	2008				2009			
	Отпущено теплоэнергии, Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ (%)	Доля промышленных предприятий (%)	Доля прочих потребителей (%)	Отпущено теплоэнергии, Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ (%)	Доля промышленных предприятий (%)	Доля прочих потребителей (%)
Рязанская ГРЭС	186,0	83,06	—	16,94	181,8	81,24	—	18,76
Новочеркасская ГРЭС	93,6	91,88	6,83	1,29	56,3	73,69	10,79	15,52
Киришская ГРЭС	2 632,5	20,02	76,99	2,99	2 605,7	19,81	78,86	1,33
Красноярская ГРЭС–2	1 156,3	—	0,43	99,57	1 234,3	—	0,13	99,87
Череповецкая ГРЭС	97,1	27,78	3,04	69,18	92,1	23,09	2,16	74,75
ИТОГО	**4 165,5**	**47,84**	**49,0**	**3,16**	**4 170,2**	**17,42**	**49,45**	**33,13**

ОБЪЕМ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ В 2008—2009 ГГ., ГКАЛ



ДИНАМИКА ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ 2008—2009 гг., РУБ./ГКАЛ (БЕЗ НДС)

Наименование станции	2008[1]	2009[1]
Рязанская ГРЭС	424,24	430,17
Новочеркасская ГРЭС	678,69	1 238,36
Киришская ГРЭС	560,84	600,62
Красноярская ГРЭС–2	315,31	347,99
Череповецкая ГРЭС	519,87	568,74
Итого по ОГК-6	**488,60**	**531,40**

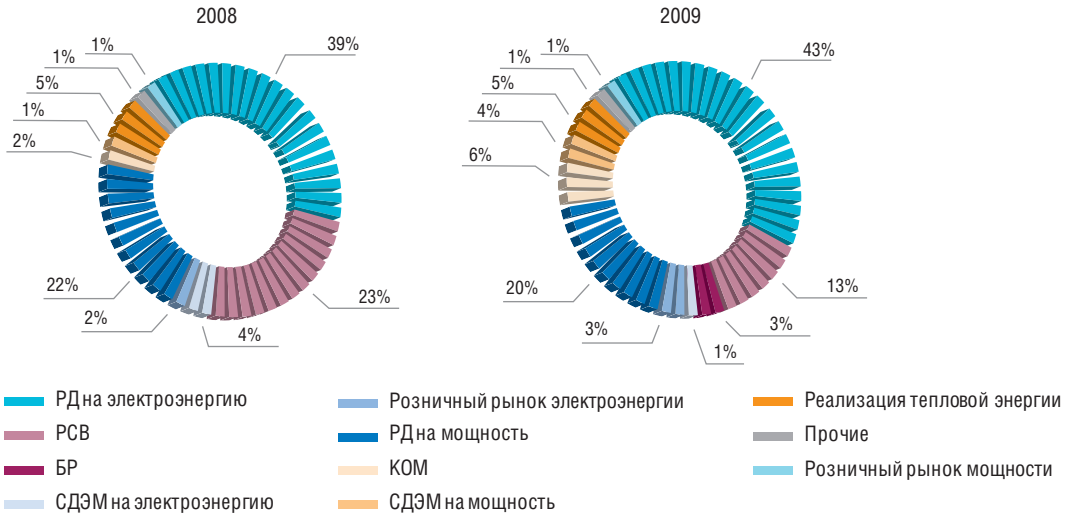
ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ТЕПЛА ЗА 2008—2009 гг., МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

Наименование станции	2008	2009
Рязанская ГРЭС	78,25	106,21
Новочеркасская ГРЭС	61,11	71,27
Киришская ГРЭС	1 487,15	1 563,56
Красноярская ГРЭС–2	363,24	429,52
Череповецкая ГРЭС	46,89	52,45
Итого по ОГК-6	**2 036,64**	**2 223,01**

4.6. Структура выручки от реализации электроэнергии, мощности и тепла

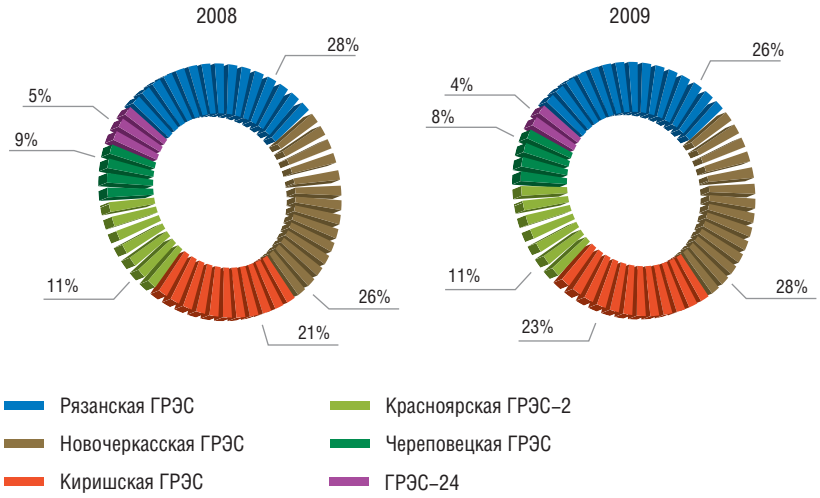
В структуре выручки ОАО «ОГК–6» доминируют доходы от продажи электроэнергии (63%) и мощности (31%). Причем чем больше продается электроэнергии, тем значительней ее доля в структуре выручки, поскольку плата за мощность остается более или менее статичной величиной.

Продажа тепла составляет 5% от выручки.



[1] Фактически сложившиеся средние тарифы.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В 2008—2009 гг.



ЭНЕРГИЯ ТВОРЧЕСТВА

5

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

5.2. МОДЕРНИЗАЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

5.3. ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2009 ГОДУ

ОГК-6

По–настоящему великие проекты не связаны рамками стандартов и правил. Они сами создают новые правила

5

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК–6» осуществляется по следующим направлениям:

- реализация крупных инвестиционных проектов;
- модернизация существующих производственных мощностей.

5.1. Крупные инвестиционные проекты

В настоящее время ОАО «ОГК–6» осуществляет реализацию четырех крупных инвестиционных проектов.

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

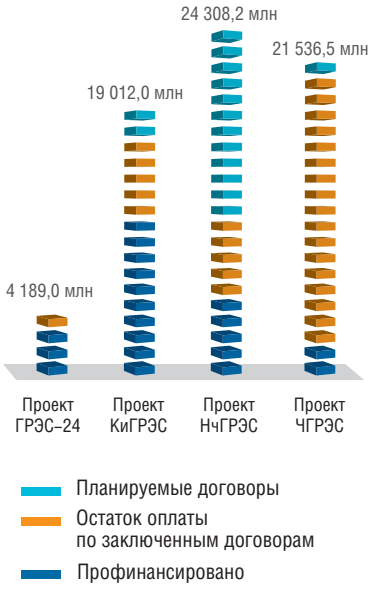
В настоящее время ГРЭС–24, входящая в филиал Рязанская ГРЭС как блок № 7, состоит из одного паросилового блока мощностью 310 МВт. Данный объект генерации относится к объединенной энергосистеме Центра (ОЭС Центр).

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Рязанской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, увеличить прибыль предприятия за счет улучшения экономичности работы и увеличения отпуска электроэнергии, а также обеспечить растущий спрос на электроэнергию в ОЭС Центра.

Проектом предусматривается надстройка существующего блока 310 МВт газовой турбиной 110 МВт по сбросной схеме. Существующий котел П–74 изначально спроектирован для работы с МГД (магнитногидродинамическим) генератором и идеально подходит для работы в составе парогазовой установки по сбросной схеме.

На рисунке 1 представлена принципиальная схема работы ПГУ–420. Газовоздушная

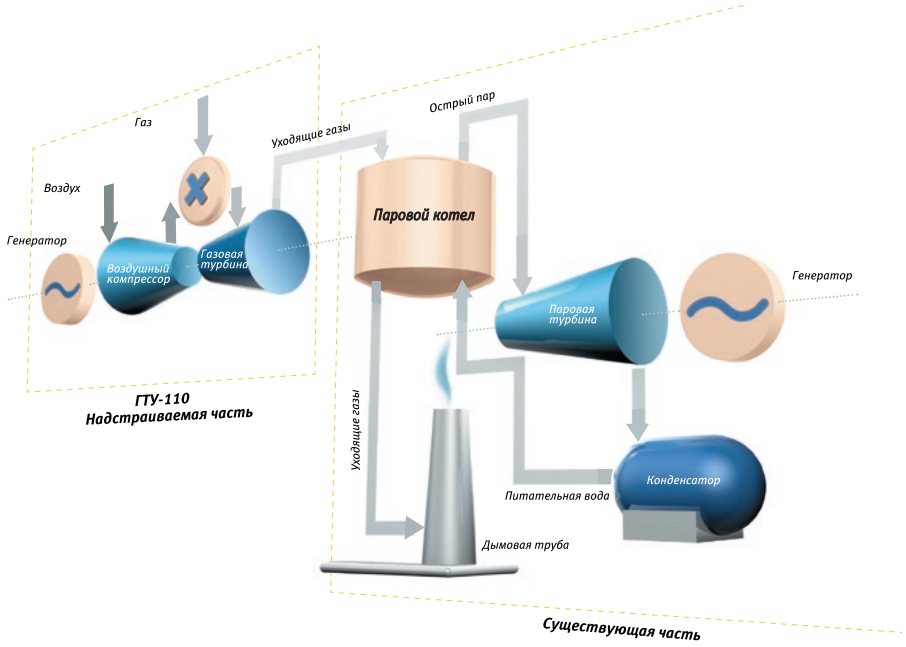
КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ



КРУПНЫЕ 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 (заактировано) (млн руб., с НДС)	Профинансировано на 31.12.2009 (млн руб., с НДС)	Профинансировано в 2009 году (млн руб., с НДС)
«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС–24, блок № 1» (ПГУ–420)	2–й квартал 2010 г.	110	4 189,0	4 153,5	3 223,4	3 678,1	1 675,0
«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии» , блок № 6 (ПГУ–800)	4–й квартал 2011 г.	540	19 012,0	16 674,6	7 861,8	10 887,6	5 698,7
«Строительство энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС с использованием технологии ЦКС», блок № 9 (330 МВт)	4–й квартал 2014 г.	330	24 308,2	11 063,1	2 180,5	5 101,3	1 492,4
«Строительство 2–й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса — блок № 4» (330 МВт) (возможно изменение проекта)	4–й квартал 2014 г.	330	21 536,5	20 830,4	372,8	2 161,9	509,5
Всего инвестиционная программа		**1 270**	**69 045,7**	**52 721,7**	**13 638,5**	**21 828,8**	**9 375,6**

Рисунок 1



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
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)	279,5

смесь подается в камеру сгорания (КС) газотурбинной установки, продукты сгорания совершают работу в газовой турбине и, отработав, сбрасываются в котел. В котле тепло уходящих газов ГТУ используется для генерации пара, подаваемого на паровую турбину.

Проектом предусматривается комплекс работ по монтажу газотурбинной установки (ГТУ–110), реконструкции подовой части существующего котла П–74, сооружению здания дожимной компрессорной станции с газопроводами. Выдача мощности газотурбинной установки (ГТУ–110) предусмотрена на шины 500 кВ Рязанской ГРЭС через существующую гибкую связь (ВЛ–500 кВ) энергоблока ГРЭС–24.

Удельный расход условного топлива модернизированного энергоблока составит 279,5 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 44,0%. В 2009 году удельный расход условного топлива энергоблока составил 335 г/кВт·ч, КПД — 36,7%.

В июне 2007 года заключен договор с ОАО «Инженерный центр ЕЭС» филиал «Институт Теплоэлектропроект» на разработку проектно–сметной документации.

В апреле 2007 года заключен договор с ОАО «НПО «Сатурн» на поставку газотурбинной установки (ГТЭ–110).

В декабре 2007 года заключен договор на выполнение функций заказчика-застройщика с ОАО «Инженерный центр ЕЭС».

В августе 2008 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку оборудования по реконструкции котла П–74.

В марте 2008 года заключен договор с ООО «ПФ «ВИС» на выполнение строительно-монтажных работ по строительству зданий и сооружений по проекту.

В январе 2009 года заключен договор с ОАО «Электроцентрмонтаж» на выполнение монтажа электротехнического оборудования по проекту.

В феврале 2009 года заключен договор с ООО «Сфера» на выполнение монтажа тепломеханического оборудования по проекту.

В феврале 2009 года заключен договор с ООО «Промбезопасность» на выполнение поэтапной экспертизы проектной документации.

В марте 2009 года заключен договор с ООО «Газэнергопроминжиниринг» на выполнение пусконаладочных работ по проекту.

В апреле 2009 года заключен договор с ОАО «Ивэлектроналадка» на выполнение поставки и проведение монтажа оборудования КИП и А по проекту.

Разработка рабочей документации выполнена полностью.

Завершена комплектная поставка САУ ГТЭ–110МВт и ГТД –110 на строительную площадку.

Завершена поставка оборудования для модернизации котла.

Оборудование АСУ ТП энергоблока изготовлено и поставлено в полном объеме.

Произведен монтаж генератора ТТК–110, завершены работы по монтажу воздухозаборного тракта, подовых горелок, каркаса диффузора котла, коробов вентиляции системы укрытия газовой турбины. Заканчиваются работы по монтажу вспомогательного оборудования и площадок обслуживания газовой турбины, технологических трубопроводов, газопроводов. Ведутся работы по теплоизоляции.

Закончены работы по закрытию здания дожимной компрессорной станции. Закончено устройство внутриплощадочных дорог.

На строительную площадку поставлены главный приводной двигатель 3150 кВт дожимной компрессорной станции и узел подготовки газа.

В связи с изменением сроков поставки оборудования ГТД–110 № 5, в рамках договора с ОАО «НПО Сатурн», ОАО «ОГК–6» в феврале — сентябре 2009 года получило согласование о переносе срока ввода в эксплуатацию оборудования по проекту с IV квартала 2009 года на 1 июня 2010 года.

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

В целях повышения конкурентоспособности Киришской ГРЭС, для повышения эффективности технологического процесса, а также для покрытия пикового спроса и прогнозируемого дефицита на электроэнергию в регионе разработан инвестиционный проект модернизации шестого энергоблока станции.

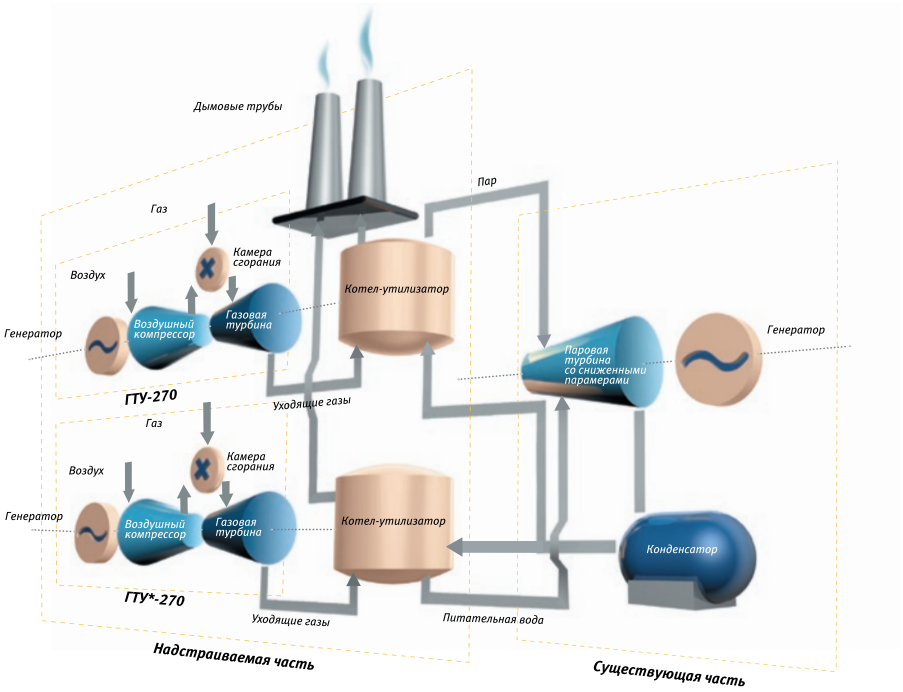
Перевод шестого энергоблока с обычного паросилового цикла на парогазовый позволит значительно повысить экономические показатели станции и ее конкурентоспособность за счет снижения УРУТ, а также обеспечит увеличение срока службы реконструируемого оборудования.

Проектом предусматривается надстройка существующей паровой турбины шестого блока Киришской ГРЭС мощностью 300 МВт двумя газовыми турбинами мощностью по 279 МВт каждая с двумя котлами-утилизаторами барабанного типа.

Существующая паровая турбина шестого энергоблока подлежит реконструкции с учетом ее использования в составе парогазовой установки (ПГУ). При работе в составе ПГУ установленная мощность паровой турбины составит 260 МВт.

На рисунке 2 представлена принципиальная схема работы ПГУ–800. Газовоздушная смесь подается в камеру сгорания (КС) газотурбинных установок, продукты сгорания совершают работу в газовой турбине и, отработав, направляются в котел-утилизатор. В котле-утилизаторе тепло уходящих газов газотурбин-

Рисунок 2



ной установки (ГТУ) используется для генерации пара, подаваемого на паровую турбину.

Вывод блока на модернизацию планируется в 2010 году.

Удельный расход условного топлива модернизированного энергоблока составит 221,5 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 55,5%. В 2009 году удельный расход условного топлива энергоблока составлял 351 г/кВт·ч, КПД — 35,0%.

При реализации проекта будет максимально использована существующая инфраструктура Киришской ГРЭС, а именно: проект будет реализован на имеющихся площадях станции, с частичным использованием существующего энергетического оборудования (паровая турбина № 6) и существующей схемы водоснабжения. Разрабатывается схема выдачи электрической мощности с расширением открытых распределительных устройств (ОРУ).

На рисунке 3 схематично изображен план Киришской ГРЭС, выделено вновь сооружаемое здание пристройки к главному корпусу, в которой будет установлено газотурбинное и котельное оборудование.

В июне 2007 года заключен договор с ОАО «СевЗап НТЦ» на разработку проектно-сметной документации.

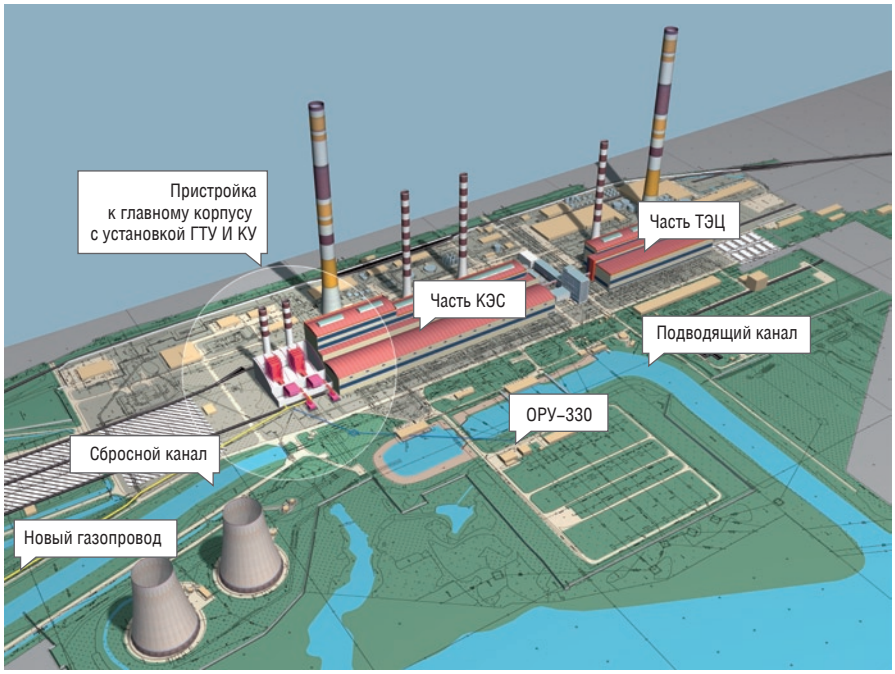
В июле 2007 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку двух котлов-утилизаторов. Оборудование будет поставляться в течение 2009 года.

В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО «Силовые машины» на поставку двух комплектов газотурбинных генераторных установок SGT5-PAC4000F мощностью по 279 МВт каждая (производство Siemens).

В марте 2008 года заключен договор генерального подряда с ООО «ПФ «ВИС» на выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

К настоящему времени по данному проекту проводится выдача рабочей документации в производство, закончена поставка основного оборудования, ведется его монтаж. Завершаются работы по возведению главного корпуса, ведутся строительные работы по расширению ОРУ-330 кВ, работы по строительной части внутриплощадочных инженерных сетей, осуществляется поставка вспомогательного оборудования.

Рисунок 3



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
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

«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, увеличить прибыль предприятия за счет повышения экономичности работы и увеличения отпуска электроэнергии, а также даст возможность проведения реконструкции существующего основного энергетического оборудования.

Проект модернизации Новочеркасской ГРЭС заключается в строительстве на свободной площадке станции нового энергоблока мощностью 330 МВт с установкой котла с циркулирующим кипящим слоем (ЦКС). Это будет первый в России энергоблок российского производства с применением технологии ЦКС, являющийся оптимальным решением с точки зрения существующих экологических норм и соответствующий требованиям действующих европейских стандартов по выбросам вредных веществ,

Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 4.

На рисунке 5 представлено схематичное изображение котла с ЦКС. Принцип действия циркулирующего кипящего слоя заключается в следующем. 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 отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Обычно сжигание происходит при температуре слоя 850 °С — 900 °С.

Удельный расход условного топлива энергоблока составит 329,11 г/кВт·ч, коэффи-

Рисунок 4

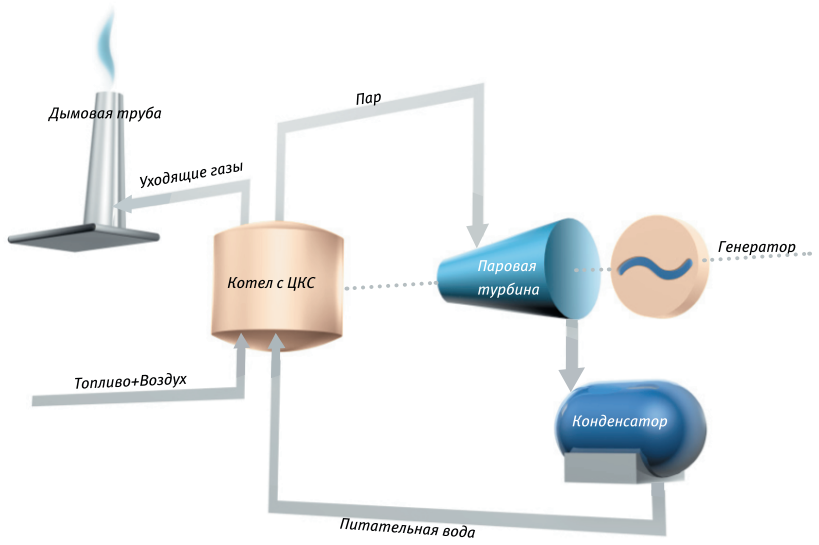
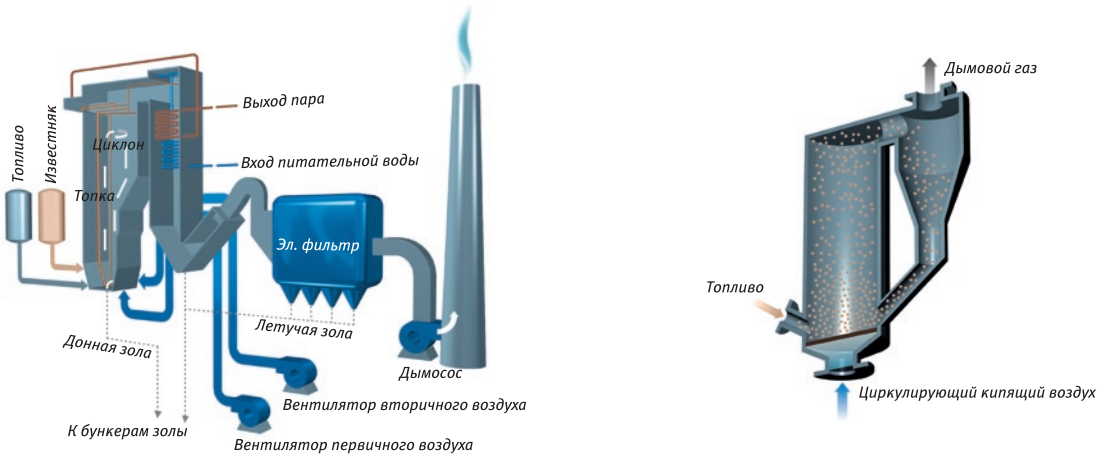


Рисунок 5



циент полезного действия (КПД) составит 39,9%. В 2009 году удельный расход условного топлива Новочеркасской ГРЭС составлял 372 г/кВт·ч, КПД — 33,1%.

Основное и вспомогательное оборудование нового блока, а также блок электротехнических устройств размещаются в отдельном здании, пристраиваемом к Главному корпусу.

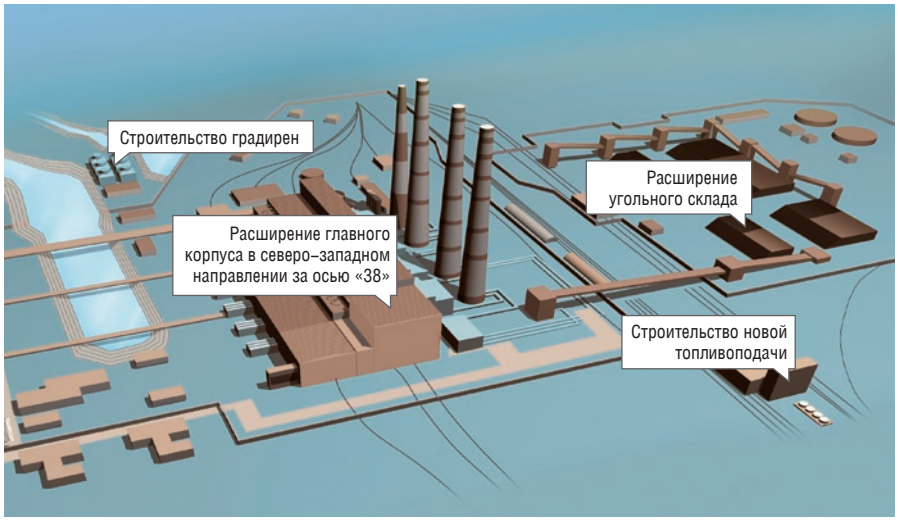
При реализации инвестиционного проекта будет частично использована существующая инфраструктура станции, а именно: будет расширен на 400 тысяч тонн существующий угольный склад, который будет использоваться как для существующего, так и для вновь вводимого оборудования.

Будет сооружена новая конвейерная галерея топливоподачи к новому блоку, а также установлено дополнительное вагоноопрокидывательное устройство. Выдача мощности нового блока будет осуществляться по существующим линиям напряжением 330 кВ с установкой дополнительной ячейки открытых распределительных устройств (ОРУ–330 кВ). Проектом предусматривается использование существующей схемы водоснабжения с установкой двух трехсекционных вентиляторных градирен. Помимо этого будет задействовано иное общестанционное оборудование.

Вновь возводимое здание главного корпуса нового блока, градирни, а также галерея топливоподачи схематично изображены на рисунке 6.

В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку котла с ЦКС (производство совместно с Foster Wheeler Energia, Финляндия).

Рисунок 6



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
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)	329,1

В марте 2008 года заключен договор с ОАО «Южный инженерный центр энергетики» филиал «Ростовтеплоэлектропроект» на разработку проектно-сметной документации.

В апреле 2008 года заключен договор на поставку паровой турбины (производство ОАО «Турбоатом», г. Харьков, и генератора производства ОАО «Электротяжмаш», г. Харьков.

В настоящее время по данному проекту разработана утверждаемая часть проектной документации (ТЭО), получено положительное экспертное заключение в Главгосэкспертизе, получено разрешение на строительство, ведется разработка проектно-сметной документации. Заключены договоры и ведется поставка основного оборудования. Завершены подготовительные работы по вынесению зданий и сооружений из пятна застройки.

«Строительство 2-й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса — блок № 4» (330 МВт)

Инвестиционный проект предполагает строительство четвертого энергоблока Череповецкой ГРЭС, а также создание новой инфраструктуры станции, которая позволит в перспективе производить дальнейшее расширение генерирующих мощностей.

Расширение Череповецкой ГРЭС планируется осуществить путем строительства энергоблока мощностью 330 МВт, использующего в качестве топлива каменный уголь.

Расширение Череповецкой ГРЭС предполагается на свободной от капитальной застройки территории электростанции, расположенной в п. Кадуй Вологодской обл., в 40 км от г. Череповца, — крупного промышленного узла, являющегося основным потребителем производимой на ГРЭС электроэнергии.

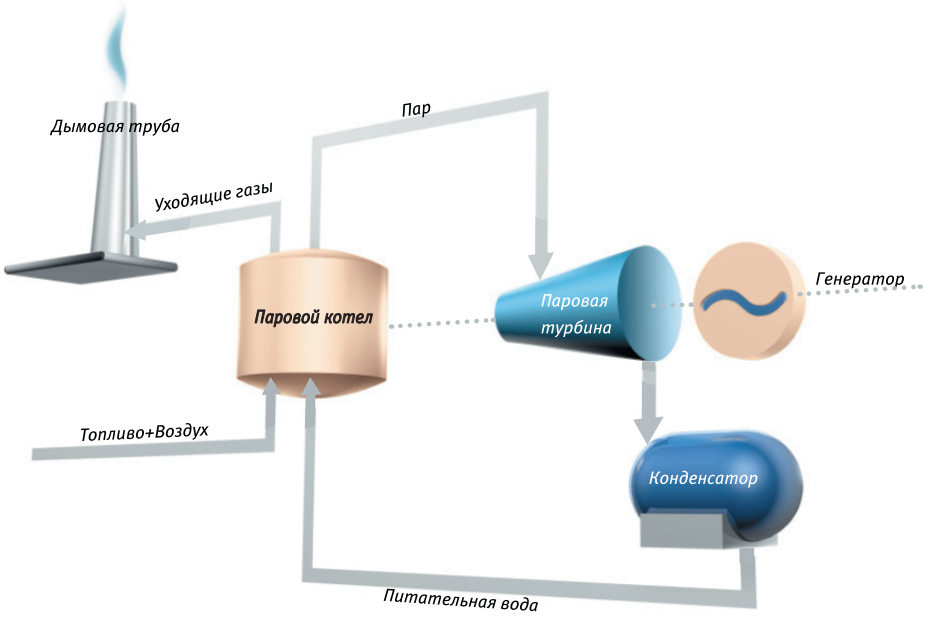
Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 7.

Удельный расход условного топлива энергоблока составит 332,4 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 37,0%. В 2009 году удельный расход условного топлива Череповецкой ГРЭС составлял 381 г/кВт·ч, КПД — 32,3%.

Основное и вспомогательное оборудование энергоблока № 4 разместится во вновь возводимом главном корпусе.

Предусматривается строительство нового тракта топливоподачи, применение системы водоподготовки на базе мембранных тех-

Рисунок 7



нологий, применение системы оборотного циркуляционного водоснабжения с использованием градирни.

В расширяемой части ГРЭС для удаления летучей и донной золы, образующейся при сжигании угля в котлах, предлагаются к установке системы сухого золоудаления.

В июле 2008 года заключен договор с ООО «ПФ «ВИС» на строительство энергоблока № 4 мощностью 330 МВт под ключ (EPC-контракт).

В сентябре 2008 года заключен договор с ОАО «Силовые машины» на поставку паровой турбины (производство филиала ОАО «Силовые машины» Ленинградский металлический завод (ЛМЗ), турбогенератора (производство филиала ОАО «Силовые машины» Завод «Электросила»).

В рамках EPC-контракта заключены договоры с ОАО «ЭМАльянс» на поставку котла и генпроектировщиком ОАО «СевЗап НТЦ» на разработку проектно-сметной документации.

К настоящему времени заключен EPC-контракт и договор на поставку паровой турбины с генератором. Завершена разработка утверждаемой части проектной документации (ТЭО), материалы переданы в Главгосэкспертизу.

5.2. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей

Планом инвестиционной программы ОАО «ОГК-6» на 2009 год предусматривалось освоение капитальных вложений по средним и мелким проектам Общества в объеме 1 839 207,1 тыс. руб. (без НДС). Фактическое освоение капитальных вложений в 2009 году составило 1 986 205,4 тыс. руб., или 108,0%.

Все основные работы, запланированные на 2009 год по программе технического

Планом инвестиционной программы ОАО «ОГК-6» на 2009 год предусматривалось освоение капитальных вложений по средним и мелким проектам Общества в объеме

1 839 207,1

тыс. руб. (без НДС).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
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 (%)	7,1
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)	1992,7
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт·ч)	332,4

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ ОГК-6 ЗА 2008—2009 гг., В ТЫС. РУБ.

Наименование филиала ОГК-6	2008	2009	
	освоено, без НДС	освоено, без НДС	профинансировано, с НДС
Всего по ОГК-6, в т. ч.:	**2 892 381,2**	**1 986 205,4**	**1 950 313,2**
Рязанская ГРЭС (без блока № 7)	661 765,4	235 894,2	282 995,1
ГРЭС-24 (блок № 7 Рязанской ГРЭС)	32 300,9	404 653,8	161 625,4
Красноярская ГРЭС-2	215 195,6	169 822,1	177 099,9
Киришская ГРЭС	911 739,4	663 351,2	665 560,8
Новочеркасская ГРЭС	862 207,0	364 286,0	485 259,1
Череповецкая ГРЭС	153 170,1	78 609,0	95 058,9
Филиал в г. Москве	56 002,7	69 589,1	82 714,0

перевооружения и реконструкции основного оборудования, выполнены. Общий уровень реализации по ОАО «ОГК–6» составил 108%. Проведенные мероприятия позволили провести замену выработавшего свой ресурс оборудования на более современное и экономичное, повысить надежность работы оборудования и качество отпускаемой электроэнергии, а также обеспечить конкурентоспособность Общества в условиях либерализации электроэнергетического рынка.

5.3. Итоги инвестиционной деятельности в 2009 году

ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИЙ И ВВОДОВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ФИЛИАЛАМ ОГК–6 В 2009 ГОДУ, ТЫС. РУБ.

Наименование филиала	Объем инвестиций[1] (без НДС)	Ввод основных фондов[2] (без НДС)	Профинансировано (с НДС)
Всего	**13 168 881,0**	**2 861 780,7**	**11 325 943,1**
Рязанская ГРЭС (без блока № 7)	235 894,2	281 887,0	282 995,1
ГРЭС–24 (блок № 7 Рязанской ГРЭС)	2 796 612,1	68 990,7	1 836 604,6
Новочеркасская ГРЭС	2 211 372,8	1 140 538,0	1 977 701,4
Киришская ГРЭС	7 589 221,8	995 877,3	6 364 224,4
Красноярская ГРЭС–2	169 822,1	200 481,3	177 099,9
Череповецкая ГРЭС	96 368,9	92 297,3	604 603,7
Филиал в г. Москва	69 589,1	81 709,1	82 714,0
в том числе по крупным проектам:	**11 182 675,6**	**19 641,2**	**9 375 629,9**
«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС–24, блок № 1 (ПГУ–420)	2 391 958,3	0	1 674 979,2
«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ–800)	6 925 870,6	18 672,2	5 698 663,5
«Строительство энергоблока № 9 Новочеркасской ГРЭС с использованием технологии ЦКС», блок № 9 (330 МВт)	1 847 086,8	969,0	1 492 442,4
«Строительство 2–й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса — блок № 4» (330 МВт)	17 759,9	0	509 544,8

[1] Представлены объемы работ, принятых по актам в 2009 г.

[2] Представлены данные об основных фондах, введенных в эксплуатацию в 2009 г. с учетом объектов, строительство которых было начато в более ранние периоды.

ЭНЕРГИЯ РОСТА

6

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

6.1. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

6.2. ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

6.3. РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «ОГК–6»

ОГК-6

Величайшая награда для человека — быть свидетелем того, как на возделанной им почве появляются и крепнут ростки будущего

6

Ценные бумаги и акционерный капитал

6.1. Структура акционерного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2009 в реестре ОАО «ОГК–6» были зарегистрированы 304 603 лица, из них физических лиц — **303 434**, юридических лиц — **631**, номинальных держателей — **34**, доверительных управляющих — **3** и акций в общей долевой собственности — **501**.

Крупнейшими акционерами компании являются: Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг», которому принадлежит **50,29%** уставного капитала, Общество с ограниченной ответственностью «Инвест–Генерация» — **10,26%** уставного капитала, Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» — **9,595%** уставного капитала.

В собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом находится **0,3179%** акций ОАО «ОГК–6».

ЧИСЛЕННОСТЬ ВЛАДЕЛЬЦЕВ АКЦИЙ ОГК–6 НА 31.12.2009

Тип держателя	Количество держателей	Количество акций	% от общего количества акций
Владельцы — юридические лица	631	121 830 006	0,377
Владельцы — физические лица	303 434	666 631 146	2,065
Номинальные держатели	34	31 495 375 808	97,548
Доверительные управляющие	3	1 810	< 0,001
Акции в общей долевой собственности	501	3162461	0.0098
Лицевой счет эмитента			
Эмиссионный счет эмитента			
Итого	**304 603**	**32 287 001 231**	**100**

СПИСОК ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ, НА ЛИЦЕВЫХ СЧЕТАХ КОТОРЫХ УЧИТЫВАЕТСЯ СВЫШЕ 5% АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009

№	Тип зарегистрированного лица	Наименование	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	20 242 126 314	62,69
2	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»	3 313 117 189	10,26
3	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»	4 487 669 371	13,9
4	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Депозитарно–Клиринговая Компания»	2 839 665 987	8,8

В собственности субъектов Российской Федерации находится **0,0067%** акций ОАО «ОГК–6» , в том числе:

- **0,006681% акций принадлежит Чукотскому автономному округу;**
- **0,0000014% — Московской области;**
- **0,00000068% — Вологодской области.**

В муниципальной собственности в лице Департамента имущественных и земельных отношений администрации города Сургута находится **0,0066076%** акций ОАО «ОГК–6».

Количество акций, принадлежащих нерезидентам, зарегистрированным непосредственно в реестре акционеров, по состоянию на 31.12.2009 составляет 2 760 823 штук (0,0086% уставного капитала).

Компания является одним из лидеров среди крупнейших энергогенерирующих компаний России по доле акций в свободном обращении, которая превышает 25%.

6.2. Изменения в структуре акционерного капитала в 2009 году

В конце 2009 года в Общество поступила информация от владельцев акций Общества об увеличении ОАО «Центрэнергохолдинг» доли в уставном капитале Общества с 49,74% до 50,29%, а также о снижении ООО «Инвест–Генерация» доли в уставном капитале Общества с 17,11% до 10,26%.

6.3. Информация о ценных бумагах

Акции

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. составляет **15 497 760 590,88** рублей и разделен на **32 287 001 231** штуку обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **0,48 руб.** (**48 копеек**) каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Торги акциями ОАО «ОГК–6» осуществляются с августа 2006 года на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС» вне котировальных списков. 18 июля 2007 года акции ОАО «ОГК–6» были переведены в котировальный список «И» ЗАО «ФБ ММВБ». 8 февраля 2008 года акции ОАО «ОГК–6» основного выпуска были переведены в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ». 15 февраля 2008 года начались торги акциями ОАО «ОГК–6» в котировальном списке «Б» ОАО «РТС».

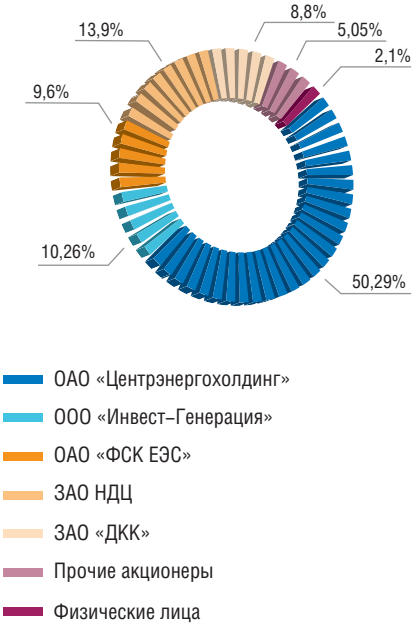
С 27.10.2008 г. акции ОАО «ОГК–6» входят в расчет отраслевого индекса акций электроэнергетических компаний «ММВБ энергетика» (MICEX PWR).

Программа глобальных депозитарных расписок

В рамках процесса реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» с 01.07.2008 Deutsche Bank Trust Company Americas открыл программу глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК–6». Программа открыта по положению S и правилу 144А. 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 6708472013; по правилу 144А — US 6708471023.

По состоянию на 31.12.2009 доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в виде ГДР, составляла 0,44% от уставного капитала.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31.12.2009



АКЦИОНЕРЫ, ВЛАДЕЮЩИЕ НЕ МЕНЕЕ 5% АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009

№	Наименование акционера	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1	Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»	16 236 782 556[1]	50,29
2	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест–Генерация»	3 312 952 075[2]	10,26
3	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	3 098 020 532[3]	9,595

[1] На 29.12.2009.
[2] На 16.12.2009.
[3] На 20.04.2009 — 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.	Первичная эмиссия	17.05.2005	1–01–65106–D	23 008 616 898	1,0
2.	Первый доп. выпуск	06.04.2006	1–01–65106–D–001D	2 776 435 233	1,0
3.	Второй доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–002D	585 044 307	1,0
4.	Третий доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–003D	25	1,0
5.	Четвертый доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–004D	29	1,0
6.	Пятый доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–005D	23	1,0
7.	Шестой доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–006D	25	1,0
8.	Седьмой доп. выпуск	24.08.2006	1–01–65106–D–007D	360 964 952	1,0
9.	Объединение выпусков	31.10.2006	1–01–65106–D	25 785 052 131	1,0
10.	Объединение выпусков	08.02.2007	1–01–65106–D	26 731 061 492	1,0
11.	Второй выпуск	15.05.2007	1–02–65106–D	26 731 061 492	0,48
12.	Аннулирование выпуска	22.05.2007	1–01–65106–D	26 731 061 492	1,0
13.	Дополнительный выпуск	18.09.2007	1–02–65106–D–001D	5 531 497 444	0,48
14.	Дополнительный выпуск	03.04.2008	1–02–65106–D–002D	22 095 831	0,48
15.	Дополнительный выпуск	03.04.2008	1–02–65106–D–003D	2 346 464	0,48
16.	Аннулирование кодов	29.04.2008	1–02–65106–D–001D	5 531 497 444	0,48
17.	Объединение выпусков 1–02–65106–D и 1–02–65106–D–001D	29.04.2008	1–02–65106–D	32 262 558 936	0,48
18.	Аннулирование кодов	22.12.2008	1–02–65106–D–002D	22 095 831	0,48
19.	Аннулирование кодов	22.12.2008	1–02–65106–D–003D	2 346 464	0,48
20.	Объединение выпусков 1–02–65106–D–002D, 1–02–65106–D–003D и 1–02–65106–D	22.12.2008	1–02–65106–D	32 287 001 231	0,48
Общее кол–во акций в обращении				32 287 001 231	0,48

ЗАО «ФБ ММВБ»

Номер государственной регистрации выпуска	Котировальный список	Код акций в торговой системе	Дата начала торгов	Дата окончания торгов
1–01–65106–D–001D	Внесписочные ценные бумаги	OGKF–001D	02.08.06	31.10.06
1–01–65106–D	Внесписочные ценные бумаги	OGKF	31.10.06	25.05.07
1–02–65106–D	«И»	OGK6	18.07.07	07.02.08
1–02–65106–D–001D	«И»	OGK6–001D	17.01.08	16.05.08
1–02–65106–D	«Б»	OGK6	08.02.08	Настоящее время

ОАО «РТС»

Номер государственной регистрации выпуска	Котировальный список	Классический рынок			Биржевой рынок		
		код акций	дата начала торгов	дата окончания торгов	код акций	дата начала торгов	дата окончания торгов
1–01–65106–D–001D	Внесписочные ценные бумаги	OGKF	15.08.06	31.10.06	OGKFG	15.08.06	31.10.06
1–01–65106–D–002D; 1–01–65106–D–003D; 1–01–65106–D–004D; 1–01–65106–D–005D; 1–01–65106–D–006D; 1–01–65106–D–007D.	Внесписочные ценные бумаги	OGKF	08.11.06	08.02.07	OGKFG	08.11.06	08.02.07
1–01–65106–D	Внесписочные ценные бумаги	OGKF	15.08.06	17.05.07	OGKFG	15.08.06	22.05.07
1–02–65106–D	Внесписочные ценные бумаги	OGKF	18.07.07	19.02.2008	OGKFG	18.07.07	19.02.2008
1–02–65106–D	«Б»	OGKF	20.02.2008	Настоящее время	OGKFG	20.02.2008	Настоящее время

Облигации

Облигации серии 01 (государственный регистрационный номер 4–01–65106–D) были размещены в ЗАО «ФБ ММВБ» 26 апреля 2007 года. Код облигаций в торговой системе ЗАО «ФБ ММВБ» — RU000A0JP6X0. Ставка купона по облигациям ОАО «ОГК–6» серии 01 была определена на аукционе в ходе размещения и составила 7,55% годовых.

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

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	Определяет Эмитент		—
8	21.04.2011			—
9	20.10.2011			—
10	19.04.2012			1000

Обязательства Общества по облигациям серии 01 обеспечены поручительством ООО «ОГК Финанс».

Обязательства Общества по выплате первого, второго, третьего, четвертого и пятого купонных доходов по облигациям серии 01 выполнены своевременно и в полном объеме.

9 апреля 2008 г. был завершен выкуп Обществом облигаций в размере 2 млн 125 тыс. 864 шт. номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая. Данный выкуп был осуществлен в связи с принятием 9 ноября 2007 г. решения о реорганизации компании, вследствие чего у держателей облигаций возникло право требовать их досрочного выкупа. С учетом суммы накопленного купонного дохода в 73,4 млн руб. на выкуп было направлено 2,2 млрд руб. В обращении осталось 2 млн 874 тыс. 136 шт. облигаций.

В соответствии с решением о выпуске облигаций серии 01 по окончанию шестого купонного периода предусматривается оферта по выкупу эмитентом облигаций, которой могут воспользоваться держатели облигаций ОАО «ОГК-6» серии 01. Также в соответствии с условиями выпуска облигаций ОАО «ОГК-6» по окончанию шестого купонного периода вправе установить новую ставку купона.

6.4. Результаты торгов ценными бумагами ОАО «ОГК-6» в 2009 году

За 2009 год рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-6» на ММВБ выросла на 179% с 0,268 руб. 31 декабря 2008 года до 0,745 руб. 31 декабря 2009 года, а в РТС выросла на 122% с 0,0342 руб. 8 апреля 2009 года до 0,75916 руб. 31 декабря 2009 года.

При этом за год индекс ММВБ вырос на 121% с 620 пунктов 31 декабря 2008 года до 1 370 пунктов 31 декабря 2009 года, а индекс РТС вырос на 129% с 631,89 пункта 31 декабря 2008 года до 1 444,61 пункта 31 декабря 2009 года. Индекс «ММВБ энергетика» за 2009 год вырос на 167% с 892 пунктов 31 декабря 2008 года до 2 384 пунктов 31 декабря 2009 года.

Основными причинами роста цены акций ОАО «ОГК-6» стало восстановление фондового рынка в результате восстановления от последствий глобального финансового кризиса.

За этот же период капитализация Компании, рассчитываемая как произведение суммарной величины всех выпущенных акций на их рыночную стоимость (рассчитанную в соответствии с постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных

Капитализация компании, рассчитываемая как произведение суммарной величины всех выпущенных акций на их рыночную стоимость, выросла на 179%

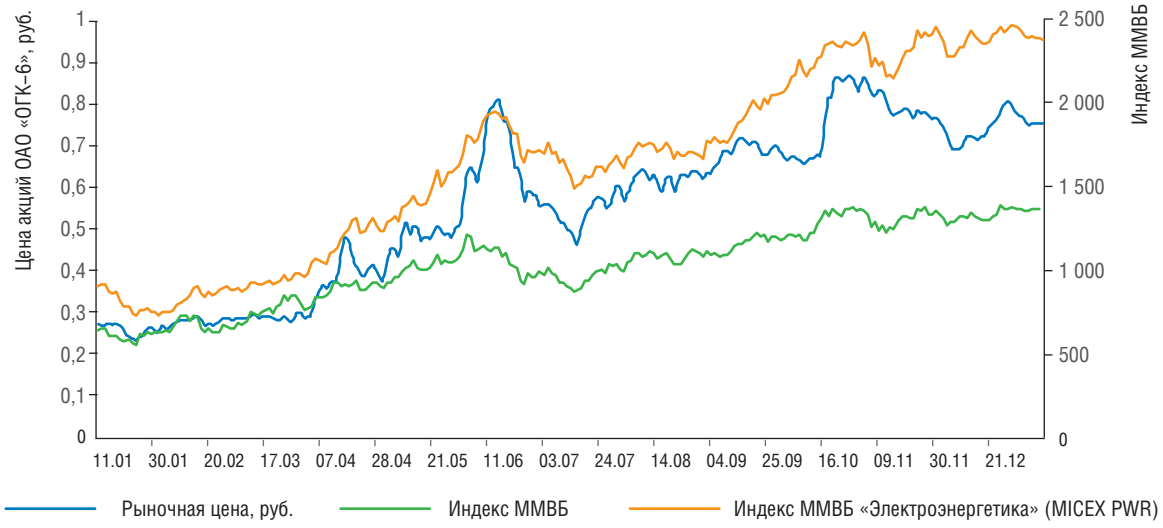
с **8,6** млрд руб.

($31 за кВт установленной мощности)

до **24,2** млрд руб.

($88 за кВт установленной мощности).

ДИНАМИКА ЦЕНЫ АКЦИЙ ОАО «ОГК-6» И БИРЖЕВЫХ ИНДЕКСОВ ЗАО «ФБ ММВБ» В 2009 ГОДУ



КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОГК–6 В 2008—2009 гг.

Дата	Кол-во выпущенных акций, шт.	Рыночная цена на ММВБ, руб.[1]	Капитализация, руб.	Капитализация/ установленная мощность		Чистый долг, тыс. руб.[2]	EV[3], $/кВт
				руб./кВт	$/кВт		
31.12.2008	32 287 001 231	0,268	8 652 916 330	810	33	– 1 318 944	27
31.12.2009	32 287 001 231	0,748	24 150 676 921	2 668	88	3 376 170	101

бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03–52/пс), выросла на 179% с 8,6 млрд руб. ($31 за кВт установленной мощности) до 24,2 млрд руб. ($88 за кВт установленной мощности).

ЗАО «ФБ ММВБ»

С 11.01.2009 года по 31.12.2009 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК–6» совершено 235 613 сделок, объем торгов составил около 17 907 млн штук акций, или 10 698 млн руб.

ОАО «РТС»

На ОАО «РТС» с 11.01.2009 по 31.12.2009 совершено 446 сделок, объем торгов составил 266 538 млн штук акций, или 167 997 млн руб.

Облигации

С 15 ноября 2007 года облигации ОАО «ОГК–6» серии 01 торгуются в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «ОГК–6» В ЗАО «ФБ ММВБ» (ОСНОВНОЙ РЕЖИМ ТОРГОВ) В 2009 ГОДУ

	Январь 2009 г.	Февраль 2009 г.	Март 2009 г.	Апрель 2009 г.	Май 2009 г.	Июнь 2009 г.	Июль 2009 г.	Август 2009 г.	Сентябрь 2009 г.	Октябрь 2009 г.	Ноябрь 2009 г.	Декабрь 2009 г.
Кол–во рыночных сделок, шт.	6 688	6 971	4 312	29 152	31 148	43 775	19 982	16 922	18 388	29 194	16 017	14 934
Объем торгов, млн шт. акций	334, 18	513,41	285,16	2 292,17	2 616,39	3 457,94	1 260,9	879,1	1 417	2 291	1 205	1 186
Объем торгов, млн руб.	85,88	141,69	81, 29	929,49	1 275,2	2 279,1	679,6	1 156	967	1 805	918	882

РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «ОГК–6» В ОАО «РТС» В 2009 г.

	Январь 2009 г.	Февраль 2009 г.	Март 2009 г.	Апрель 2009 г.	Май 2009 г.	Июнь 2009 г.	Июль 2009 г.	Август 2009 г.	Сентябрь 2009 г.	Октябрь 2009 г.	Ноябрь 2009 г.	Декабрь 2009 г.
Кол–во рыночных и адресных сделок, шт.	4	2	7	25	27	53	55	12	71	84	5	130
Объем торгов, млн шт. акций	1,192	0,272	43,844	8,082	15,987	8,372	7,465	5,926	12,528	15,68	2,028	145,162
Объем торгов, млн руб.	0,292	0,068	12,498	2,925	7,642	5,303	3,923	3,653	8,89	12,746	1,546	108,51

[1] 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).

[2] Чистый долг = Долгосрочные займы и кредиты, + Краткосрочные займы и кредиты — Денежные средства — Краткосрочные финансовые вложения — Долгосрочные депозиты, учитываемые в составе Долгосрочных финансовых вложений.

[3] EV (Enterprise Value) = Капитализация + Чистый долг.

В течение 2009 года с облигациями ОАО «ОГК–6» серии 01 в ЗАО «ФБ ММВБ» совершено **543** сделки в режиме основных торгов, объем сделок по облигациям составил **4 077** млн. руб.

Снижение доходности, наблюдавшееся в течение 2009 года, прежде всего связано с ростом ликвидности, вызванной процессом восстановления от последствий глобального финансового кризиса.

6.5. Дивиденды

В 2009 году годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК–6» приняло решение не выплачивать дивиденды за 2008 год ввиду выплаты промежуточных дивидендов по итогам 1–го квартала 2008 года в общем размере 325 млн руб., или 0,01007367 руб. на одну обыкновенную акцию.

По состоянию на 31.12.2009 остаток невыплаченных миноритарным акционерам дивидендов составляет 7,1 млн. руб., в том числе задолженность по выплате дивидендов, присоединенных в процессе реорганизации ОАО «Череповецкая ГРЭС», составляет 1,9 млн руб. Задолженность перед акционерами ОАО «ГРЭС–24» в размере 6,2 млн руб. была списана в связи с истечением срока исковой давности. Задолженность в основном образовалась по причине непредставления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для перечисления дивидендов.

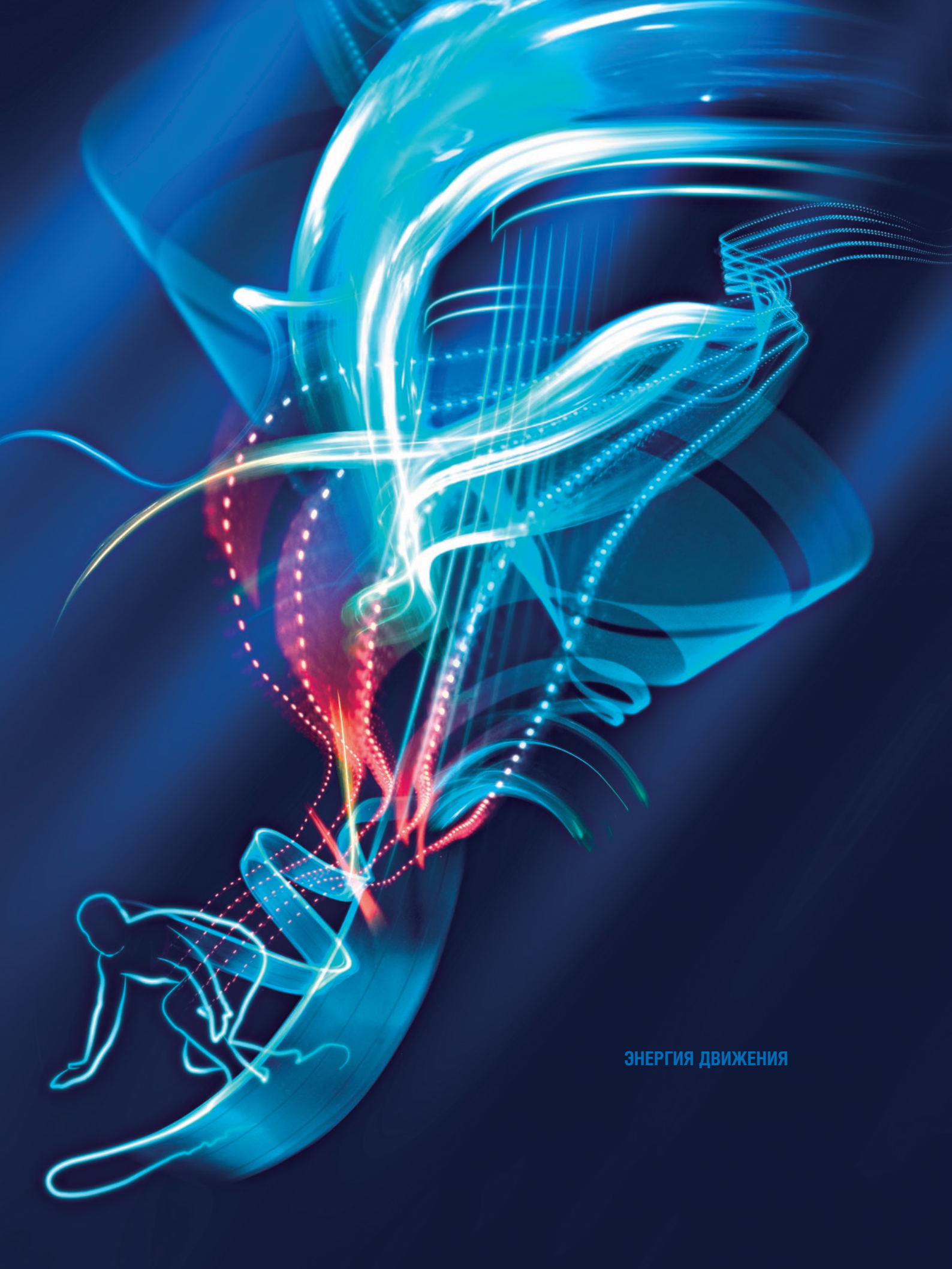
С 2007 г. платежным агентом по выплате дивидендов является регистратор Общества — ОАО «ЦМД.

ДИНАМИКА ЭФФЕКТИВНОЙ ДОХОДНОСТИ К ОФЕРТЕ ОБЛИГАЦИЙ СЕРИИ 01 ОАО «ОГК–6» В 2009 ГОДУ

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 в млн руб.
9 месяцев 2005 года	23.12.2005	21.02.2006	0,01398098	321,7	321,7	0
1 квартал 2006 года	11.05.2006	10.07.2006	0,01765935	406,3	406,3	0
6 месяцев 2006 года	27.09.2006	27.11.2006	0,00886215	228,5	228,5	0
2006 год	29.06.2007	28.08.2007	0,00845417	226	224,6	1,2
1 квартал 2007 года	29.06.2007	28.08.2007	0,00860422	230	228,7	1,3
1 полугодие 2007 года	01.10.2007	26.11.2007	0,00978311	261,5	260,1	1,4
1 квартал 2008 года	11.06.2008	11.08.2008	0,01007367	325	323,7	1,3
ИТОГО				1 999	1993,8	5,2[1]

[1] Без учета задолженности перед акционерами ОАО «Череповецкая ГРЭС».


ЭНЕРГИЯ ДВИЖЕНИЯ

7

СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

7.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

7.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

ОГК-6

Удача ждет тех, кто сам изо всех сил движется ей навстречу, тех, кто верит в себя и в свое дело

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 деятельности, 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-6» 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 отчёту.

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 1 июля 2009 года вступила в силу новая редакции Устава ОАО «ОГК-6», утвержденная 08.06.2009 Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-6», которая зарегистрирована в Инспекции ФНС России № 29 по Москве 01.07.2009.

Изменения к данной редакции Устава:

1) Приложение № 1 к Уставу, зарегистрированное 14.01.2010 (изменение перечня филиалов Общества).

Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-6»

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров 21.12.2006 (протокол от 25.12.2006 № 29). Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ОГК–6», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике в новой редакции утверждено решением Совета директоров от 21.12.2006 (протокол от 25.12.2006 № 29). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение об инсайдерской информации

Положение об инсайдерской информации в новой редакции утверждено решением Совета директоров от 25.05.2007 (протокол от 25.05.2007 № 40). 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–6» 08.06.2009 (протокол № 10). 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–6» 08.06.2009 (протокол № 10). Положение определяет состав, срок полномочий Совета директоров, а также планы работы, порядок проведения заседаний Совета директоров и принятия решений. Положение устанавливает 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–6» 08.06.2009 (протокол № 10). Положение определяет срок полномочий Генерального директора, 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–6» 08.06.2009 (протокол № 10). Положение определяет состав, срок полномочий Правления, а также планы работы, порядок созыва и проведения заседаний Правления и принятия решений. Положение устанавливает права и обязанности членов Правления, конкретизирует функции Председателя и секретаря Правления, а также порядок оформления решений Правления и контроля за их выполнением.

Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-6»

Положение о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК–6» утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 08.06.2009 (протокол № 10). Положение определяет порядок и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров.

Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания

акционеров ОАО «ОГК–6» 29.07.2005 (протокол № 200). 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 Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлечённым Ревизионной комиссией специалистам (экспертам). Решением годового Общего собрания ОАО «ОГК–6» 11.06.2008 (протокол № 9) в Положение были внесены некоторые изменения.

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию
Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и бизнес–планированию утверждено решением Совета директоров от 14.02.2007 (протокол № 31). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес–планированию, а также 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 14.02.2007 (протокол № 31). 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 21.12.2005 (протокол №12). 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 системе внутреннего контроля
Положением о системе внутреннего контроля утверждено Советом директоров Общества 08.10.2009 (протокол от 12.10.2009 № 28). Положением определены цели и задачи, принципы функционирования и процедуры системы внутреннего контроля Общества.

Тексты документов размещены на интернет–сайте Общества: www.ogk6.ru

7.2. Информация об органах управления и контроля

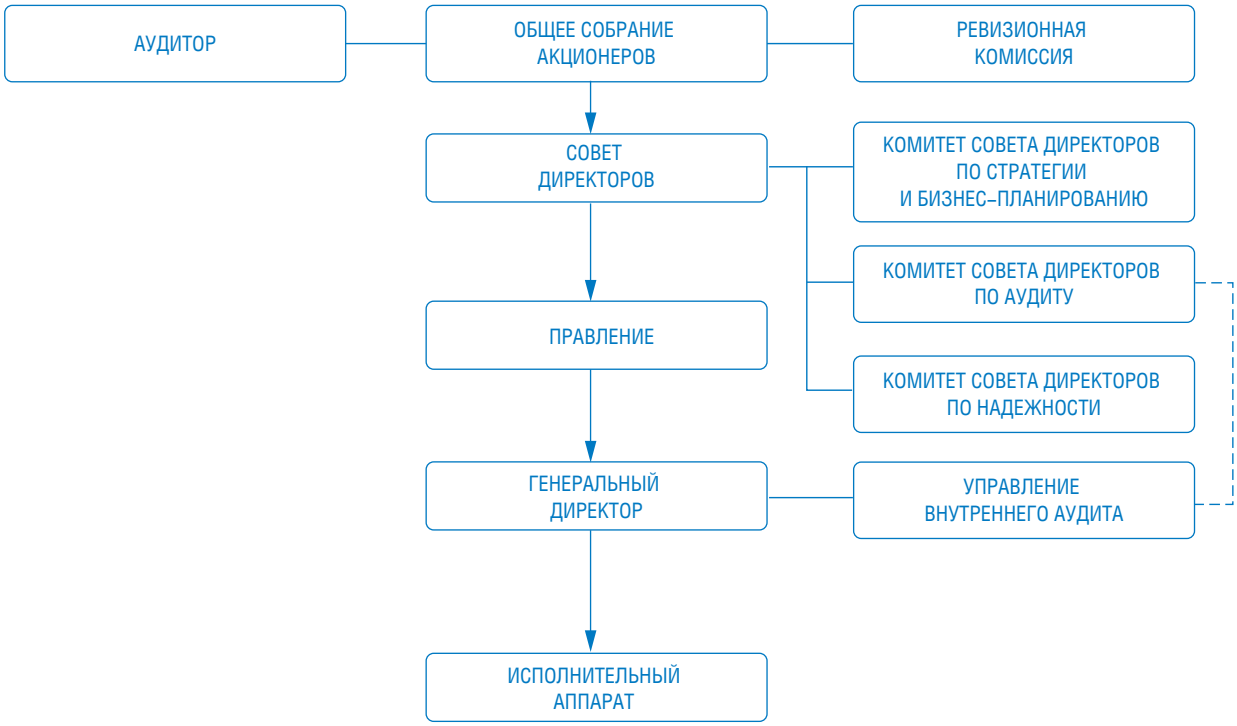
Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров предоставляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путём принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчётны 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–6».

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–6». Совет директоров являет–

ОРГАНИЗАЦИЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ОГК-6»



ся 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 2009 году в Обществе происходило изменение состава Совета директоров

Состав Совета директоров за период 11.06.2008—07.06.2009:

11 июня 2008 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-6» (протокол № 9 от 11.06.2008) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

- Федоров Денис Владимирович — Председатель Совета директоров
- Аристархова Ирина Николаевна
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Завриева Мария Константиновна
- Ильенко Александр Владимирович
- Липский Игорь Иосифович
- Митюшов Алексей Александрович
- Ремес Сеппо Юха
- Сорокин Михаил Владимирович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шацкий Павел Олегович.

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

- Аристархова Ирина Николаевна
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Завриева Мария Константиновна
- Ильенко Александр Владимирович
- Липский Игорь Иосифович

- Ремес Сеппо Юха
- Сорокин Михаил Владимирович
- Федоров Денис Владимирович
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шацкий Павел Олегович.

8 июня 2009 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол № 10 от 08.06.2009) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

- Вайнзихер Борис Феликсович
- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Ильенко Александр Владимирович
- Митюшов Алексей Александрович
- Тихонова Мария Геннадьевна
- Федоров Денис Владимирович
- Фишер Евгения Вилорьевна
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шавалеев Дамир Ахатович
- Шацкий Павел Олегович
- Яценко Сергей Викторович.

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

- Гавриленко Анатолий Анатольевич
- Ильенко Александр Владимирович
- Фишер Евгения Вилорьевна
- Ходурский Михаил Леонидович
- Шацкий Павел Олегович
- Шавалеев Дамир Ахатович
- Яценко Сергей Викторович.

В 2009 году Совет директоров провел 19 заседаний, из них 3 заседания в форме совместного присутствия. Было рассмотрено 140 вопросов.

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–6», утвержденным 08.06.2009 годовым Общем собранием акционеров (протокол № 10). До 08.06.2009 действовало Положение, утвержденное годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 9 от 11.06.2008). В соответствии с Положением в новой редакции:

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 учетом 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 01.01.2009 составляла **3 554 руб.**, на 01.04.2009 — **3 746 руб.**, 01.07.2009 — **3 817 руб.**, 01.10.2009 — **3 842 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 таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Совета директоров ОАО «ОГК–6», в 2009 году.

Комитеты Совета директоров

14.02.2007 Совет директоров ОАО «ОГК–6» принял решение о создании **Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию** (Протокол от 15.02.2007 № 31). 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 бизнес-планированием.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В период с 18.07.2008 по 07.06.2009 членами Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию (протокол № 4 заседания Совета директоров от 18.07.2008) являлись:

- **Ходурский Михаил Леонидович** — Председатель Комитета;
- **Доценко Иван Евгеньевич** — начальник финансового управления ОАО «ОГК–6»;
- **Кеткин Лев Александрович** — заместитель исполнительного директора ОАО «СО ЕЭС»;
- **Коробкина Ирина Юрьевна** — заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Луканин Юрий Александрович** — начальник отдела ООО «Газпромэнерго»;
- **Матюшкин Дмитрий Петрович** — заместитель начальника Управления организации инвестиционной деятельности и капитального строительства ОАО «ОГК–6»;
- **Рогов Александр Владимирович** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Скориков Константин Константинович** — советник Председателя правления ЗАО «Газэнергопромбанк»;
- **Сыроваткин Дмитрий Алексеевич** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Шацкий Павел Олегович** — член Совета директоров ОАО «ОГК–6», первый заместитель Генерального директора ООО «Газоэнергетическая компания».

ТЫС. РУБ.

Наименование выплаты	2009
За заседания	4 259
За показатель чистой прибыли	1 473
Итого	**5 732**

Решением Совета директоров (протокол № 24 23.07.2009) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес–планированию:

- **Шацкий Павел Олегович** — председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «ОГК–6», первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».
- **Анисимов Сергей Петрович** — начальник Управления экономики и тарифообразования ООО «Газпром энергохолдинг».
- **Боров Алексей Леонидович** — ведущий эксперт Департамента инвестиционного проектирования в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС».
- **Ганзер Яна Николаевна** — начальник отдела отчетности и контроля за организацией строительства ООО «Газпром энергохолдинг».
- **Дийков Александр Геннадьевич** — главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
- **Доценко Иван Евгеньевич** — начальник финансового управления ОАО «ОГК–6»;
- **Ковалев Михаил Игоревич** — начальник управления организации инвестиционной деятельности ОАО «ОГК–6».
- **Коробкина Ирина Юрьевна** — и.о. начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
- **Луканин Юрий Александрович** — начальник отдела ООО «Газпромэнерго».
- **Рогов Александр Владимирович** — заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
- **Тихонова Мария Геннадьевна** — член Совета директоров ОАО «ОГК–6», заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.

14.02.2007 Совет директоров ОАО «ОГК–6» принял решение о создании **Комитета Совета директоров по аудиту** (протокол от 15.02.2007 № 31). 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 11.07.2008 по 07.06.2009 членами Комитета Совета директоров по аудиту (протокол № 54) являлись:

- **Ремес Сеппо Юха** — Председатель Комитета;
- **Гавриленко Анатолий Анатольевич;**
- **Ходурский Михаил Леонидович.**

Решением Совета директоров 23.07.2009 (протокол № 24 от 23.07.2009) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту:

- **Ходурский Михаил Леонидович** — Председатель Комитета;
- **Ильенко Александр Владимирович;**
- **Яценко Сергей Викторович.**

В целях эффективной работы Совета директоров Общества по вопросам анализа производственной деятельности, оценки технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов, оценки дея–

тельности технических служб Совет директоров ОАО «ОГК–6» 21 декабря 2005 года принял решение о создании **Комитета по надёжности Совета директоров** (протокол от 21.12.2005 № 12). 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 11.08.2008 по 07.06.2009 членами Комитета Совета директоров по надежности (протокол № 4 от 18.07.2008) являлись:

- **Охотин Виктор Владимирович** — Председатель Комитета, начальник Департамента технического аудита ОАО «СО ЕЭС»;
- **Попов Евгений Александрович** — ведущий специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Путенихин Андрей Юрьевич** — заместитель начальника управления ООО «Газпромэнерго»;
- **Соловьев Александр Сергеевич** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **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–6»;
- **Тринога Артур Михайлович** — начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Решением Совета директоров (протокол № 24 23.07.2009) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по надежности:

- **Башук Денис Николаевич** — Председатель Комитета, начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг».
- **Гудков Дмитрий Геннадьевич** — заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК–6».
- **Охотин Виктор Владимирович** — заместитель Директора по техническому контроллингу — начальник Департамента технического аудита ОАО «СО ЕЭС».
- **Попов Евгений Александрович** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;
- **Рогалев Николай Дмитриевич** — заместитель Генерального директора по инновационному развитию ООО «Газпром энергохолдинг».
- **Татаринов Николай Александрович** — заместитель Генерального директора по производству — главный инженер ОАО «ОГК–6».
- **Тринога Артур Михайлович** — начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
- **Шогенов Валерий Мухамедович** — заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.

ФЕДОРОВ
ДЕНИС ВЛАДИМИРОВИЧ

Год рождения: 1978
Образование:
Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана, 2001.

Должности за последние 5 лет:

- *март 2009 — настоящее время*
  ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», Председатель Совета директоров
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК–1», ОАО «МРСК Волги», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт», ЗАО «Газэнергопромбанк», ОАО «РазТЭС», ОАО «Межрегионэнергострой», ОАО «РАО Энергетические системы Востока», член Совета директоров
- *2008 — настоящее время*
  ЗАО «Каунасская термофикационная станция», член Правления
- *2007 — настоящее время*
  ОАО «Центрэнергохолдинг», член Совета директоров
- *2007 — настоящее время*
  ОАО «Газпром», начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
- *2006—2008*
  ОАО «Межрегионэнергосбыт», Генеральный директор
- *2006—2007*
  ООО «Межрегионгаз», советник Генерального директора
- *2002—2006*
  ООО «ЕвроСибЭнергоинжиниринг», специалист 1–й категории, начальник управления
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ВАЙНЗИХЕР
БОРИС ФЕЛИКСОВИЧ

Год рождения: 1968

Образование:

Санкт–Петербургский государственный технический университет, турбостроение, 1993. Открытая школа бизнеса Открытого университета в Великобритании, менеджмент, 2002.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ТГК–1», Генеральный директор
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», член Совета директоров
- *2007—2008*
  ОАО РАО «ЕЭС России», член Правления, технический директор
- *2007—2007*
  ОАО «Силовые машины», Генеральный директор
- *2005—2007*
  ОАО РАО «ЕЭС России», член Правления, технический директор
- Владеет 0,0113% акций ОАО «ОГК–6».

ГАВРИЛЕНКО
АНАТОЛИЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1972
Образование:
Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 1995, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 2001.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК–2», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», ОАО «СИБУР Холдинг», ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ОАО «ТГК–1», член Совета директоров
- *2004 — настоящее время*
  ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда), Генеральный директор, член Совета директоров
- *1998—2004*
  ЗАО «Алор Инвест», директор по стратегическому финансовому планированию
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ИЛЬЕНКО
АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

Год рождения: 1972
Образование:
Ставропольский политехнический институт, 1994.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ТГК–11», член Совета директоров
- *2004 — настоящее время*
  ОАО «СО ЕЭС», директор по развитию технологий диспетчерского управления
- *2003—2004*
  ОАО «СО–ЦДУ ЕЭС», заместитель начальника оперативно–диспетчерской службы, заместитель главного диспетчера
- Владеет 0,000009% акций ОАО «ОГК–6».

МИТЮШОВ
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1975
Образование:
Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, 1997.

Должности за последние 5 лет:

- *2010 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2». Председатель Правления, Генеральный директор
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», Председатель Правления, Генеральный директор, член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ТГК–1», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Мосэнерго», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Межрегионэнергогаз», Председатель Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Межрегионтеплоэнерго», Председатель Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Архоблэнергогаз», член Совета директоров
- *2007 — настоящее время*
  ООО «Газпромэнерго», Генеральный директор
- *2006 — настоящее время*
  ОАО «Газпромрегионгаз», член Совета директоров
- *2003—2007*
  ООО «Межрегионгаз», начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ФИШЕР
ЕВГЕНИЯ ВИЛОРЬЕВНА

Год рождения: 1965
Образование:
Московский институт нефти и газа им. И.М. Губкина, технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений, 1988.

Должности за последние 5 лет:
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Газпром», заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
- *2004—2008*
  ОАО «Газпром», заместитель начальника Управления распределения ресурсов газа
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ТИХОНОВА
МАРИЯ ГЕННАДЬЕВНА

Год рождения: 1980
Образование:
Волго–Вятская академия государственной службы, муниципальное управление, 2002. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Государственное управление экономическим развитием, 2005. Высшая школа экономики, MBA, финансы, н.в.

Должности за последние 5 лет:
- *2009 — настоящее время*
  Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
- *2005—2008*
  Федеральное агентство по энергетике, ведущий специалист, главный специалист, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
- *2003—2005*
  филиал «Нижегородэнергосбыт» ОАО «Нижновэнерго», инженер группы по работе с потребителями
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

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.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ООО «Салаватский нефтехимический комплекс», Генеральный директор
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», Генеральный директор
- *2003—2005*
  ОАО «АК СИБУР», руководитель дирекции полимеров, каучуков и химволокон
- Владеет 0,000594% акций ОАО «ОГК-6».

ШАЦКИЙ
ПАВЕЛ ОЛЕГОВИЧ

Год рождения: 1972
Образование:
Российский новый университет, 1996, Российский государственный аграрный заочный университет, 2002, Государственный университет управления, 2002.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ООО «Газпром энергохолдинг», первый заместитель Генерального директора
- *2008 — настоящее время*
  Третейский суд НП «Совет Рынка», заместитель Председателя
- *2005—2008*
  ОАО «СУЭК», директор Департамента стратегии энергетического комплекса, заместитель директора по стратегии, слияниям и поглощениям
- *2000—2005*
  ОАО «РУСАЛ», ОАО «РУСАЛ-УК», начальник Управления правового обеспечения, начальник отдела тарифной политики, директор энергетического департамента
- Владеет 0,00073% акций ОАО «ОГК-6».

ХОДУРСКИЙ
МИХАИЛ ЛЕОНИДОВИЧ

Год рождения: 1971
Образование:
Московский авиационный институт имени С.Орджоникидзе, 1994, Международный университет, 1996 г., Московский государственный университет технологий и управления, 2004 г.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», ОАО «ТГК–1», член Совета директоров
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «Собинбанк», Председатель Совета директоров
- *2007 — настоящее время*
  ЗАО «Газэнергопромбанк», Председатель Правления
- *2006—2006*
  ЗАО «Газэнергопромбанк», советник Председателя Правления по региональным вопросам, заместитель Председателя Правления
- *2006—2007*
  ООО «Межрегионгаз», советник Генерального директора
- *2006 — настоящее время*
  ЗАО «Газэнергопромбанк», член Совета директоров
- *1999—2004*
  «Республиканский банк» (ЗАО), заместитель Председателя Правления
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ЯЦЕНКО
СЕРГЕЙ ВИКТОРОВИЧ

Год рождения: 1960
Образование:
Ленинградский государственный университет, страноведение, 1985.
Сингапурский университет, китайский язык, 1984.
Межотраслевой институт повышения квалификации при Петербургском университете экономики и финансов,1995.

Должности за последние 5 лет:
- *2007—2010*
  ОАО «Газпром», первый заместитель начальника Финансово–экономического департамента
- *2002—2007*
  ОАО «Газпром», заместитель начальника Финансово–экономического департамента
- Владеет 0.00005% акций ОАО «ОГК–6».

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 подотчётен 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 Положением о материальном стимулировании Генерального директора (протокол № 29 от 25.12.2006) и приложением № 1 (протокол № 10 от 17.10.2008), утвержденным Советом директоров. 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), награждение государственными и отраслевыми наградами, выполнение заданий по реформированию Общества.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчётно 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 определённым вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчёты 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 7 октября 2005 года Правление состоит из 8 человек.

Система оплаты труда членов Правления определяется трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «ОГК-6».

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 приказом Генерального директора.

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 1,5 (полутора) должностных окладов. Размер годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 12 (двенадцати) должностных окладов.

При выполнении КПЭ и дополнительных условий премирования, определенных приказом, Генеральный директор Общества вправе принять решение о дополнительном премировании высших менеджеров по итогам работы Общества за отчетный год в размере до 6 (шести) должностных окладов.

За достижение высокого показателя КПЭ «Рентабельность собственного капитала» высшим менеджерам устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за отчетный год (суммарно для всех высших менеджеров) в размере до 1% от чистой прибыли Общества. Решение о выплате и конкретных размерах специальной премии принимается Генеральным директором Общества в зависимости от вклада высшего менеджера в результаты работы Общества. Кроме того, Положением о материальном стимулировании высших менеджеров предусмотрено единовременное

премирование за выполнение особо важных заданий, которое не может превышать 6 (шести) должностных окладов за одно задание; премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами; премирование за выполнение заданий по реформе.

21 сентября 2007 года Совет директоров ОАО «ОГК–6» утвердил Опционную программу ОАО «ОГК–6» (протокол № 49 от 21.09.2007), которая определяет порядок получения участниками Опционной программы права приобретения акций ОАО «ОГК–6», а также порядок реализации участниками Опционной программы своего права приобретения акций Общества по заранее определенной цене. В рамках Опционной программы между компанией–оператором Опционной программы и участником заключается договор купли–продажи акций Общества с отсроченным переходом права собственности на акции и оплатой через 3 года с даты заключения договора. Опционная программа является бессрочной и рассчитана на весь период осуществления Обществом своей деятельности. Текущее количество обыкновенных акций, распределяемых в рамках Опционной программы, ежегодно утверждается Советом директоров Общества по предложению Генерального директора. Суммарное количество обыкновенных акций Общества, выделяемых на Опционную программу, должно составлять не более 2% общего количества размещенных акций — обыкновенных акций Общества. Цена купли–продажи акций определяется как средневзвешенная цена обыкновенных акций Общества, рассчитанная на дату заключения договора за период 365 дней до даты заключения договора по данным ЗАО «ФБ ММВБ». Участниками Опционной программы могут являться Генеральный директор, высшие менеджеры (члены Правления, главный бухгалтер, директоры филиалов) и определяемые Генеральным директором работники Общества. Персональный состав работников Общества, имеющих право принять участие в Опционной программе, а также количество акций, которое может приобрести каждый из таких работников, определяется Генеральным директором самостоятельно. Для каждого участника Опционной программой установлено следующее максимальное количество обыкновенных акций в пределах 2% от общего количества размещенных обыкновенных акций Общества: Генеральный директор — 0,3%, высший менеджер — 0,15%, работник — 0,05%.

По состоянию на 31.12.2009 договоров купли–продажи акций в рамках Опционной программы не заключалось.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Правления Общества, включая Председателя Правления, в 2009 году:

В 2009 году состав Правления изменился следующим образом:

С 09.07.2009 были досрочно прекращены полномочия члена Правления **Геннадия Феликсовича Бинько**. В июне 2009 года Геннадий Бинько покинул пост заместителя Генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ОГК–6», который он занимал с момента образования Компании в 2005 году, и перешел на работу в ОАО «Холдинг МРСК». С 02.11.2009 членом Правления был избран главный бухгалтер ОАО «ОГК–6» **Долгоаршинных Бары Закиевич** (протокол № 30 заседания Совета директоров от 02.11.2009).

ТЫС. РУБ.

Наименование выплаты	2009
Окладная часть	25 271
Надбавки	9 406
Премии	34 574
Выплаты при расторжении трудового договора	5 838
Итого	**75 089**

Состав Правления:

МИТЮШОВ
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1975
Образование:
Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, 1997.

Должности за последние 5 лет:

- *2010 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», Председатель Правления, Генеральный директор
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», Председатель Правления, Генеральный директор, член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ТГК–1», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Мосэнерго», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–2», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», член Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Межрегионэнергогаз», Председатель Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Межрегионтеплоэнерго», Председатель Совета директоров
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «Архоблэнергогаз», член Совета директоров
- *2007 — настоящее время*
  ООО «Газпромэнерго», Генеральный директор
- *2006 — настоящее время*
  ОАО «Газпромрегионгаз», член Совета директоров
- *2003—2007*
  ООО «Межрегионгаз», начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

ГУДКОВ
ДМИТРИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ

Год рождения: 1973
Образование:
Московский государственный инженерно-технический институт (технический университет), Высшая школа экономики, 1998.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления
- *2008 — сентябрь 2009*
  ООО «Газпромэнерго», заместитель Генерального директора по экономике
- *2007—2008*
  ООО «Газпромэнерго», заместитель Генерального директора по экономике и финансам
- *2002—2008*
  ООО «Межрегионгаз», заместитель Начальника планово-экономического управления
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

ГУЛЯЕВ
ВАЛЕРИЙ АЛЕКСЕЕВИЧ

Год рождения: 1957
Образование:
Вологодский политехнический институт, 1980, Ростовский государственный строительный университет, 1999.

Должности за последние 5 лет:
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по ресурсообеспечению, член Правления
- *2001—2005*
  ОАО «СЭУК», директор по ресурсам
- Владеет 0,0055% акций ОАО «ОГК-6».

ДОЛГОАРШИННЫХ
БАРЫ ЗАКИЕВИЧ

Год рождения: 1952
Образование:
Московская сельскохозяйственная академия имени К.А. Тимирязева, 1978.

Должности за последние 5 лет:
- *2009 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», член Правления
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», главный бухгалтер
- *2001—2005*
  ОАО «Рязанская ГРЭС», главный бухгалтер
- Владеет 0,00085% акций ОАО «ОГК–6».

ДУБЕНЕЦКИЙ
ВИКТОР ПЕТРОВИЧ

Год рождения: 1961
Образование:
Белорусский государственный университет, 1986.

Должности за последние 5 лет:
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», заместитель Генерального директора, член Правления
- *2002—2005*
  МИД России, 1–й секретарь Второго департамента стран СНГ
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

КОЛЕСНИКОВ
АЛЕКСАНДР СТЕПАНОВИЧ

Год рождения: 1957
Образование:
Московский авиационный институт им. С. Орджоникидзе, 1983.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ООО «ДКТ», член Совета директоров
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и управлению персоналом, член Правления
- *2000—2005*
  ОАО РАО «ЕЭС России», начальник Департамента по взаимодействию с акционерами Корпоративного центра
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

СИЗЕВ
СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1962
Образование:
Новосибирский электротехнический институт, 1987.

Должности за последние 5 лет:
- *2008 — настоящее время*
  ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности, член Правления
- *2005—2008*
  ОАО «ОГК-6», заместитель главного инженера — начальник производственно-технического управления
- *2004—2005*
  ОАО «Дальэнерго», заместитель Генерального директора
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

ТАТАРИНОВ
НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1959
Образование:
Красноярский политехнический институт, 1981.

Должности за последние 5 лет:
- *2005 — настоящее время*
  ОАО «ОГК–6», заместитель Генерального директора по производству — главный инженер, член Правления
- *2004—2005*
  ЗАО ПРП «Энергоремонт», технический директор — первый заместитель Генерального директора
- *2003—2004*
  ОАО «КиГРЭС», главный инженер
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

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 2009 году членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение: **328 тыс. рублей.**

С 11.06.2008 по 07.06.2009 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол от 11.06.2008 № 9), в следующем составе:
- **Миронова Маргарита Ивановна**
- **Заварцев Алексей Владимирович**
- **Земляной Евгений Николаевич**

08.06.2009 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол № 10 от 08.06.2009) избрало Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

Миронова
Маргарита Ивановна

Председатель

Год рождения: 1964

Образование:

МИНХ им. Плеханова, товароведение и организация торговли непродовольственными товарами, 1985. РЗИТЛП, бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности, 1993.

Должности за последние 5 лет:

- *2005 — настоящее время*
  ООО «Межрегионгаз», Начальник Управления внутреннего аудита
- *2003—2005*
  ОАО «Газпром», Начальник Управления — заместитель Начальника Департамента, первый заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

Булгакова
Марина Владиленовна

Год рождения: 1971

Образование:

Государственный педагогический университет им. Герцена (Санкт–Петербург), учитель (предметы естественно–математического цикла), 1993. Государственный университет — Высшая школа экономики, юрист, 2000.

Должности за последние 5 лет:

- *2009—2009*
  ООО «Газпром энергохолдинг», начальник Управления корпоративной политики
- *2008—2009*
  ООО «Метрополь Девелопмент» — группа компаний «Метрополь», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению, заместитель Генерального директора по корпоративному управлению
- *2004—2008*
  ОАО «ММТС–9», советник Генерального директора по вопросам корпоративного управления
- *2003—2008*
  ОАО «Ростелеком», заместитель начальника Управления корпоративного контроля — начальник отдела по управлению дочерними и зависимыми
- *1998 — настоящее время*
  ЗАО «ЮрБизнесЦентр», Генеральный директор (совместительство с 2003 г.)
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

Земляной
Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование:

РЭА им. Г.В. Плеханова, финансовый менеджмент, 2007. РЭА им. Г.В. Плеханова, юриспруденция, 2008.

Должности за последние 5 лет:

- *2007 — настоящее время*
  ОАО «Газпром», ведущий специалист отдела развития электроэнергетического сектора
- *2006—2006*
  ЗАО «БДО Юникон», консультант
- *2003—2005*
  ООО «Арт Криэйшн», финансовый директор
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

Захарова
Ирина Николаевна

Год рождения: 1965

Образование:

Ленинградский ордена Трудового Красного Знамени институт советской торговли, экономист, 1990. Санкт–Петербургский государственный инженерно–экономический университет, государственное и муниципальное управление, 2005. Ассоциация дополнительного профессионального образования Учебный центр «А.Ф. Конто», менеджер по таможенному оформлению, 2008.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
  ООО «Газпром энергохолдинг», главный бухгалтер
- *2008—2008*
  ЗАО «Газ–ойл», заместитель Генерального директора по финансовым вопросам и экономическому развитию

- *2007—2008*
  ОАО «Пролетарский завод», начальник отдела внешнеэкономической деятельности и рекламы
- *2006—2007*
  ООО «ВОЛГА–НЕВА», заместитель Генерального директора по финансам
- *2002—2005*
  Финансовое управление муниципального образования «Город Шлиссельбург» Ленинградской области, начальник Финансового управления
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

Нарышкина
Людмила Николаевна

Год рождения: 1959

Образование:

Московский горный институт, инженер системотехник, 1984.

Московский институт экономики и права, юрист бизнеса, 1998.

Московский гуманитарный институт им. Е. Дашковой, преподаватель высшей школы, 2006.

МГУ им. М.В. Ломоносова, бухгалтерский учет, статистика, аудит, кандидат экономических наук, 2006.

Должности за последние 5 лет:

- *2009 — настоящее время*
  ООО «Газпром энергохолдинг», начальник отдела по внутреннему аудиту и комплексным ревизиям
- *1999—2009*
  ЗАО «Баланс–де–факто», Генеральный директор
- Акций ОАО «ОГК–6» не имеет.

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. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово–хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

С 11.06.2008 решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол № 9 от 11.06.2008) аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «КПМГ». 8.06.2009 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК–6» вновь утвердило Закрытое акционерное общество «КПМГ» аудитором Общества (протокол № 10 от 08.06.2009).

Размер оплаты услуг аудитора в 2009 году составил **13 595 960 рублей,** из них:

- за оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) за 2008 год, — **885 000 руб.**;
- за проведение аудиторской проверки бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2008 год, — **2 879 200 руб.**;
- за аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства за 2009 год, — **5 380 800 руб.**;
- за аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2009 год, — **4 450 960 руб.**

ЭНЕРГИЯ ВДОХНОВЕНИЯ

8

НАШ КОЛЛЕКТИВ

8.1. СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА

8.2. ОПЛАТА ТРУДА

8.3. ПРОГРАММА ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

ОГК-6

Иногда сама возможность сделать что–то хорошее дает достаточно вдохновения, чтобы сделать это

8

Наш коллектив

Основной целью кадровой политики ОАО «ОГК–6» является формирование и поддержание в актуальном высокоэффективном состоянии базового ресурса Общества — человеческого.

Основные направления кадровой политики в 2009 году:

- обеспечение конкурентного уровня заработной платы работников и социальных льгот и гарантий;
- закрепление персонала на ключевых профессиях и должностях;
- работа с резервом кадров на должности ведущих специалистов и руководителей;
- 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).

Основные задачи на 2010 год:

- проведение оценки эффективности работы персонала в филиалах Общества;
- внедрение новой системы мотивации персонала, направленной на достижение ключевых показателей эффективности;
- совершенствование организационной структуры исполнительного аппарата и филиалов Общества;
- обеспечение стабильности социально-трудовых отношений при проведении мероприятий по оптимизации численности персонала.

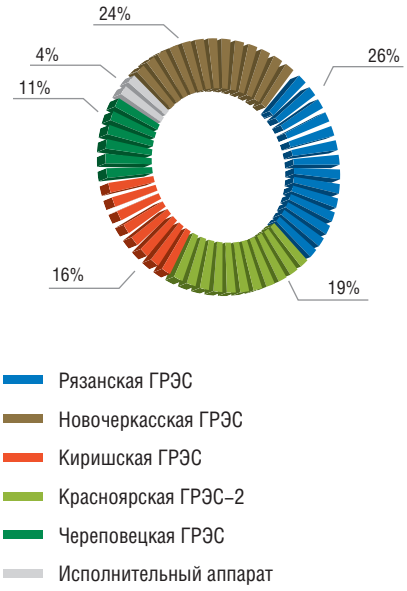
8.1. Структура кадрового состава

Общая численность персонала ОАО «ОГК–6» на 31 декабря 2009 года составила 5 427 человек, в том числе 709 руководителей, 1 292 специалиста, 58 служащих и 3 368 рабочих.

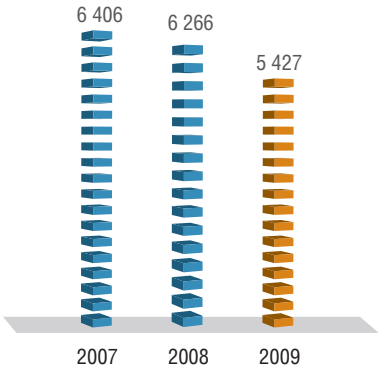
Численность персонала на 31 декабря 2009 года по филиалам и исполнительному аппарату ОАО «ОГК–6» составила:

Наименование филиала	Общая численность, чел.
Рязанская ГРЭС	1 444
Новочеркасская ГРЭС	1 298
Киришская ГРЭС	872
Красноярская ГРЭС–2	1 020
Череповецкая ГРЭС	586
Исполнительный аппарат	207
ИТОГО по ОГК-6	**5427**

СТРУКТУРА ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ПО ФИЛИАЛАМ И ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ АППАРАТУ ОБЩЕСТВА НА 31.12.2009



ИЗМЕНЕНИЕ ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА В 2007—2009 гг.



За 2009 г. снижение общей численности работников Общества составило 839 человек.

Основной причиной снижения численности персонала является вывод на аутсорсинг подразделений, выполняющих функции бухгалтерского, налогового учета, информационных технологий, ремонтного и автотранспортного обслуживания.

В 2009 году доля сотрудников в возрасте до 30 лет составляла 16,6%, доля работающих пенсионеров — 6,6%. Это позволяет иметь опытный, стабильный и в то же время перспективный персонал.

Уровень образования

В 2009 году продолжился рост уровня образования персонала Компании: доля сотрудников с высшим образованием увеличилась на 3,1%, с 36,7% в 2008 году до 39,8% в 2009 году.

Среднее профессиональное образование имеют 25,8% сотрудников Компании. В 2009 году их доля увеличилась по сравнению с 2008 годом на 0,8%.

Менеджмент Компании осознает важность постоянного повышения квалификации и профессиональной подготовки сотрудников. В 2009 году затраты на обучение и переподготовку кадров составили 21 653,11 тыс. руб. Доля численности персонала, прошедшего подготовку, переподготовку и повышение квалификации с отрывом от производства в 2009 году, от общей численности персонала Общества составила 43,58%, в том числе по исполнительному аппарату 44,54%. За 2009 г. доля работников, прошедших повышение квалификации, в общей численности работников уменьшилась на 2,2%.

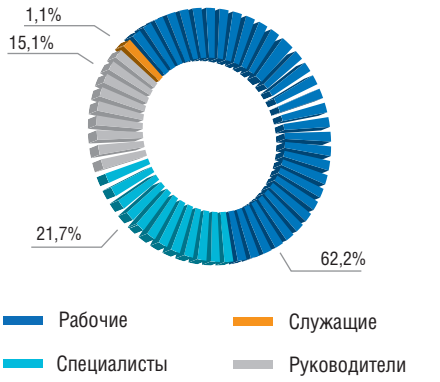
В соответствии с договорами между Обществом и работниками получают высшее и среднее профессиональное образование 54 работника филиалов, в том числе 13 специалистов и служащих и 41 рабочий. На эти цели израсходовано 1 727,6 тыс. рублей.

Продолжена в 2009 году реализация плана-графика внедрения Стандарта **СО-ЕЭС-ПП-1-2005** по подготовке, переподготовке и повышению квалификации персонала в ОАО «ОГК-6». В 2010 г. основное внимание будет уделяться подготовке резерва кадров и опережающему обучению сотрудников.

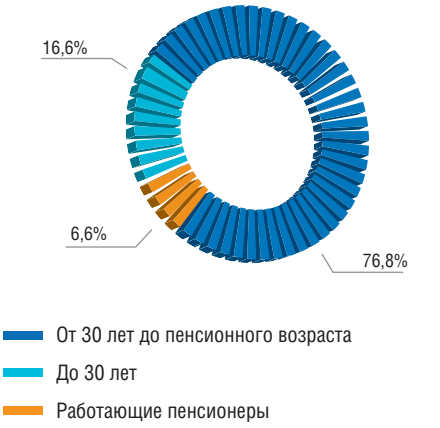
8.2. Оплата труда

Объем денежных средств, направленных на оплату труда работников Общества, составил 2 821,5 млн руб., увеличившись на 5,7% по сравнению с 2008 годом. Объем денежных средств, направленных на выплаты социального характера, предусмотренных в рамках коллективных договоров

СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА НА 31.12.2009



ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ НА 31.12.2009



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДОЛИ СОТРУДНИКОВ С ВЫСШИМ И СРЕДНИМ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЕМ В ФИЛИАЛАХ ОБЩЕСТВА В 2007—2009 ГГ., %

КАТЕГОРИИ ПЕРСОНАЛА

Категория	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009
Руководители	913	911	821
Специалисты	1 377	1 376	1 180
Служащие	56	55	57
Рабочие	4 060	3 924	3 369

ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ

	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009
До 30 лет	1 100	1 086	903
От 30 лет до пенсионного возраста	4 921	4 782	4 167
Работающие пенсионеры	385	398	357

Филиалы ОГК-6	Среднемесячная заработная плата работников, руб.		
	2007	2008	2009
Рязанская ГРЭС	22 062	27 344	29 679
Новочеркасская ГРЭС	21 897	26 022	28 647
Киришская ГРЭС	26 830	31 673	34 923
Красноярская ГРЭС–2	28 831	34 749	42 954
Череповецкая ГРЭС	21 000	23 750	28 942
ГРЭС–24	25 320	30 636	—
Итого по ГРЭС	**24 098**	**28 766**	**32 728**

Общая численность персонала ОАО «ОГК–6» на 31 декабря 2009 года составила 5 427 человек.

Категории персонала	Среднемесячная заработная плата работников, руб.		
	2008	2009	% роста
Руководители	47 586	54 853	15,3
Специалисты и технические исполнители	29 136	32 923	13,0
Рабочие	22 838	26 382	15,5
Итого по ГРЭС	**28 766**	**32 728**	**13,8**

филиалов и Положения о льготах, гарантиях и компенсациях исполнительного аппарата, в 2009 году составил 190,9 млн руб., увеличение в сравнении с 2008 годом — 8,8%.

Средняя заработная плата работников филиалов Компании (ГРЭС) в 2009 году составила 32 728 руб., что на 13,8% больше, чем в 2008 году. Рост средней заработной платы по филиалам Общества обусловлен ростом минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1–го разряда, являющейся базой для увеличения окладов (тарифных ставок) работникам Общества. Изменение ММТС в среднем за 2009 г. год в соответствии с письмами РаЭл и Электропрофсоюза составило 14,8%.

Рост средней заработной платы в филиалах Компании в 2009 был равномерным по всем категориям работников.

Средняя заработная плата работников филиалов компании (ГРЭС) в 2009 году составила 32 728 руб.

Система мотивации персонала

Одной из важных задач Общества в области управления персоналом является формирование мотивированного состава кадров и привлечение в Компанию молодых специалистов, способных эффективно решать задачи, стоящие перед Обществом.

Система мотивации персонала сформулирована в Положениях об оплате труда филиалов Общества, в разделе «Оплата труда» коллективных договоров филиалов и Положении об оплате труда и мотивации работников исполнительного аппарата.

Оплата труда работников филиалов основана на едином типовом подходе для всех филиалов и определяет методы, принципы, подходы и способы стимулирования сотрудников всех уровней. Система вознаграждения персонала направлена как на повышение лояльности сотрудников к Обществу, так и на повышение результатов их труда.

Повышение результативности труда обеспечивается за счет премиальной части вознаграждения, которая привязана к достижению конкретных результатов, привязанных к утвержденным ключевым показателям эффективности (КПЭ). В среднем выплаты премиальной части вознаграждения составляют 70% от общего вознаграждения.

В среднем выплаты премиальной части вознаграждения составляют 70% от общего вознаграждения.

Коллективный договор

В ОАО «ОГК–6» с 2006 года на постоянной основе работает Комиссия по регулированию социально–трудовых отношений (КРСТО). В состав Комиссии входят представители работников (5 чел.) и представители работодателя (5 чел.).

Основной задачей Комиссии РСТО является принятие Коллективных договоров филиалов ОАО «ОГК–6», а также решение вопросов, касающихся недопущения социальной напряженности в коллективах филиалов ОАО «ОГК–6».

В 2009 году в ОАО «ОГК–6» приняты и действует коллективные договоры филиалов, основанные на едином подходе. В них учтены основные принципы, льготы, гарантии и компенсации, изложенные в Отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике на 2009—20011 гг. Срок действия коллективных договоров филиалов ОАО «ОГК–6» с 01.01.2009 по 31.12.2011 гг.

8.3. Программа пенсионного обеспечения

В целях обеспечения социальной защищенности сотрудников и ветеранов Общества в соответствии с принципами, заложенными в стратегии негосударственного пенсионного обеспечения работников Компании, ежегодно разрабатываются Программы негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества.

Система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ОГК–6» призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте и эффективное решение кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала. Базовым негосударственным пенсионным фондом для реализации НПО работников ОАО «ОГК–6» является Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

Структура НПО работников ОАО «ОГК–6» включает программы корпоративного и паритетного планов.

Корпоративный план 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 Программ НПО составляет 76% от общей численности всех работников.

Паритетный план основан на принципе, при котором работник и работодатель совместно, в равной пропорции имеют возможность финансировать НПО этого работника.

В 2009 году общий объем финансирования всех солидарных счетов Общества, открытых в НПФЭ и его филиалах, составил 142,9 млн руб.

ЭНЕРГИЯ РАДОСТИ

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

ОГК-6

Секрет счастья очень прост — все, чем ты занимаешься, должно приносить радость

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–6» в 2009 году было образовано 1417 тыс. тонн отходов, что на 22,3% меньше, чем в 2008 году, а также было использовано 869 млн м^3 воды, что на 14% меньше, чем в 2008 году.

Объем расходов на природоохранную деятельность в 2009 году составил 162 886 тыс. руб., что на 21% меньше, чем в 2008 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–6» осуществляется при соблюдении всех требований экологического законодательства России.

9.1. Мероприятия по охране окружающей среды

В 2009 году выполнены следующие мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов в водные объекты и обращению с опасными отходами:

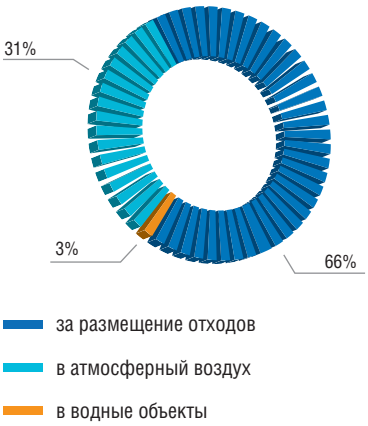
Красноярская ГРЭС–2

В 2009 году выполнены мероприятия по очистке водоохраной зоны филиала. С целью уменьшения выбросов неорганической пыли (70–20%) в атмосферу в 2009 году выполнен ремонт внутренних циклонных элементов золоуловителей котлов ст. № 1А, 1Б, 6А, 6Б.

9.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Общий объем выбросов загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения в 2009 году, составил 1 319 тыс. тонн, что на 370 тыс. тонн (на 22%) меньше, чем в 2008 году. Уловлено и обезврежено за-

ПЛАТА ЗА ДОПУСТИМЫЕ ВЫБРОСЫ (СБРОСЫ) В 2009 ГОДУ



В результате деятельности ОАО «ОГК–6» в 2009 году было образовано **1 417** тыс. тонн отходов, что на 22,3% меньше, чем в 2008 году.

ТЫС. РУБ.

	2007	2008	2009
В водные объекты	3 119	2 778	1 744
В атмосферный воздух	15 905	21 962	19 410
За размещение отходов	40 970	43 938	41 779
Всего	**59 994**	**68 678**	**62 933**

грязняющих веществ в объеме 1 225 тыс. тонн, что на 355 тыс. тонн меньше, чем в 2008 году (на 22%).

На каждой из станций ОАО «ОГК–6» обезвреживается не менее 90% загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения.

В связи с тем, что на Киришской ГРЭС и ГРЭС–24 основным видом используемого топлива является газ, загрязняющие вещества, появляющиеся в результате работы этих станций, содержат в основном диоксид серы (SO_2), оксид углерода (CO) и оксиды азота, которые невозможно нейтрализовать, поскольку в настоящее время еще нет технологических разработок для их обезвреживания.

На каждой из станций ОАО «ОГК–6» обезвреживается не менее

90%

загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения.

ДИНАМИКА УЛАВЛИВАНИЯ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ЗВ) В АТМОСФЕРУ, ТОНН

Показатель	Всего поступлений ЗВ на очистные сооружения			Уловлено и обезврежено ЗВ			Доля обезвреженных ЗВ, %		
	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**1 536 206**	**1 689 905**	**1 319 763**	**1 325 936**	**1 580 785**	**1 225 606**	**86**	**94**	**93**
Рязанская ГРЭС	323 860	334 751	208 564	280 818	321 829	201 077	87	96	96
Новочеркасская ГРЭС	713 306	806 917	795 593	628 388	755 665	734 755	88	94	92
Киришская ГРЭС	7 030	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноярская ГРЭС–2	291 009	375 724	235 853	241 246	348 152	218 397	83	93	93
Череповецкая ГРЭС	200 298	172 519	79 750	175 482	155 139	71 377	88	90	90

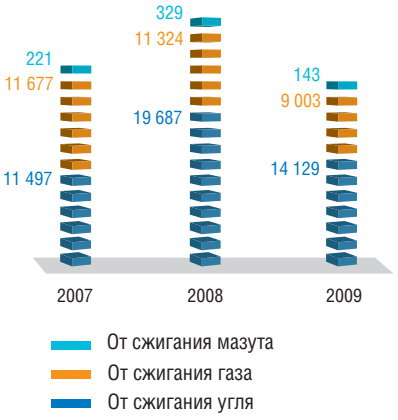
ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ЗВ) В АТМОСФЕРУ, ТОНН

Наименование станции	Всего выброшено ЗВ в атмосферу		
	2007	2008	2009
Всего по ОГК-6	**210 231**	**264 254**	**183 758**
Рязанская ГРЭС	43 042	47 603	29 766
Новочеркасская ГРЭС	84 916	101 302	93 758
Киришская ГРЭС	7 030	4 032	3 566
Красноярская ГРЭС–2	49 762	88 125	44 415
Череповецкая ГРЭС	24 815	23 190	12 251

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, ТЫС. ТОНН

Наименование станции	2007	2008	2009	Изменение 2009/2008, %
Всего по ОГК-6	**23 390**	**31 341**	**24 129**	**- 23**
Рязанская ГРЭС	6 269	7 245	4 982	– 31
Новочеркасская ГРЭС	3 899	11 936	8 505	– 29
Киришская ГРЭС	4 146	2 911	3 245	+ 11
Красноярская ГРЭС–2	5 321	6 692	5 641	– 16
Череповецкая ГРЭС	2 700	2 557	1 751	– 32

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В 2007—2009 гг., ТЫС. ТОНН



9.3. Образование и хранение отходов

При выработке электроэнергии и тепла в 2009 году образовалось 1 489 тыс. тонн отходов, что на 22% меньше, чем в 2008 году. Большую долю отходов составляют золошлаковые отходы, образующиеся при сжигании угля. Данные отходы размещаются на собственных отвалах.

Расходы на размещение отходов в 2009 году составили 41 779 тыс. руб. Самое большое количество отходов было сформировано на филиале ОАО «ОГК–6» Новочеркасская ГРЭС (около 911 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 возможны отказ от строительства новых золошлакоотвалов и постепенное освобождение существующих с последующей их рекультивацией и передачей в хозяйственный оборот.

9.4. Водопользование

В 2009 году объем использования воды на производственные нужды составил 2 931 млн м^3 с учётом суммарной оборотной составляющей в 398 млн м^3.

Станции ОАО «ОГК–6», кроме РГРЭС, построены по прямоточной схеме водоснабжения, при которой охлажденная вода сбрасывается в естественный водоем без возможности ее повторного использования.

Платежи при такой системе водопользования исчисляются исходя из объема забранной воды, умноженной на ставку водного налога. В 2009 г. платежи за водопользование составили **739 256,7 тыс. руб.** Величина затрат на водопользование генерирующих компаний определяется долей оборотного водоснабжения в общем водоснабжении компании. Чем больше эта доля, тем меньше затраты.

В некоторых филиала ОАО «ОГК–6» 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 за техническое водоснабжение филиалов возможно путем увеличения доли оборотного водоснабжения с помощью организации схем рециркуляции технической воды из отводящего канала в подводящий, а также схем рециркуляции технической воды вокруг циркуляционных насосов. Снижение удельного водопотребления (м^3/МВт) также возможно за счет оптимизации технологических режимов использования охлаждающей воды в зависимости от нагрузки энергоблоков.

Пути снижения затрат на водопользование по филиалам ОАО «ОГК–6»:

Рязанская ГРЭС

На сегодняшний день для Рязанской ГРЭС снижение затрат за счет уменьшения водного налога не актуально в связи с существующей оборотной системой водоснабжения.

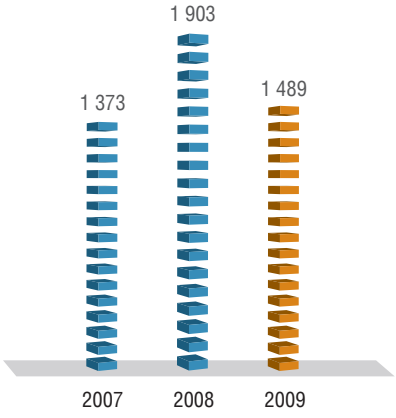
Новочеркасская ГРЭС

На станции имеется канал рециркуляции тех. воды из отводящего в подводящий канал. Налажено 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 циркуляцион-

ДИНАМИКА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В 2007—2009 гг., ТЫС. ТОНН



При выработке электроэнергии и тепла в 2009 году образовалось **1 489** тыс. тонн отходов, что на 22% меньше, чем в 2008 году.

ных насосов и оптимизация технологических режимов для снижения удельных показателей водопотребления. В долгосрочной перспективе основным направлением является увеличение доли оборотного водоснабжения с использованием существующих градирен.

Красноярская ГРЭС–2

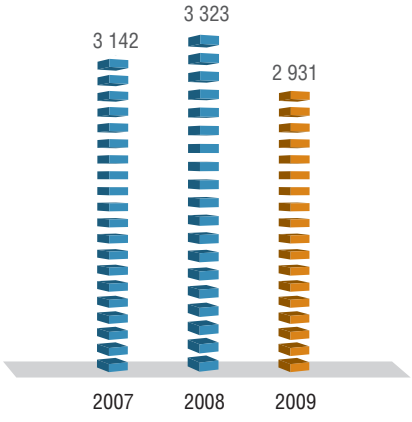
Для станции актуальны все три пути снижения водного налога. В 2010 году запланированы работы по разработке проекта канала рециркуляции технической воды из отводящего канала в подводящий и организации схем рециркуляции вокруг цирк. насосов.

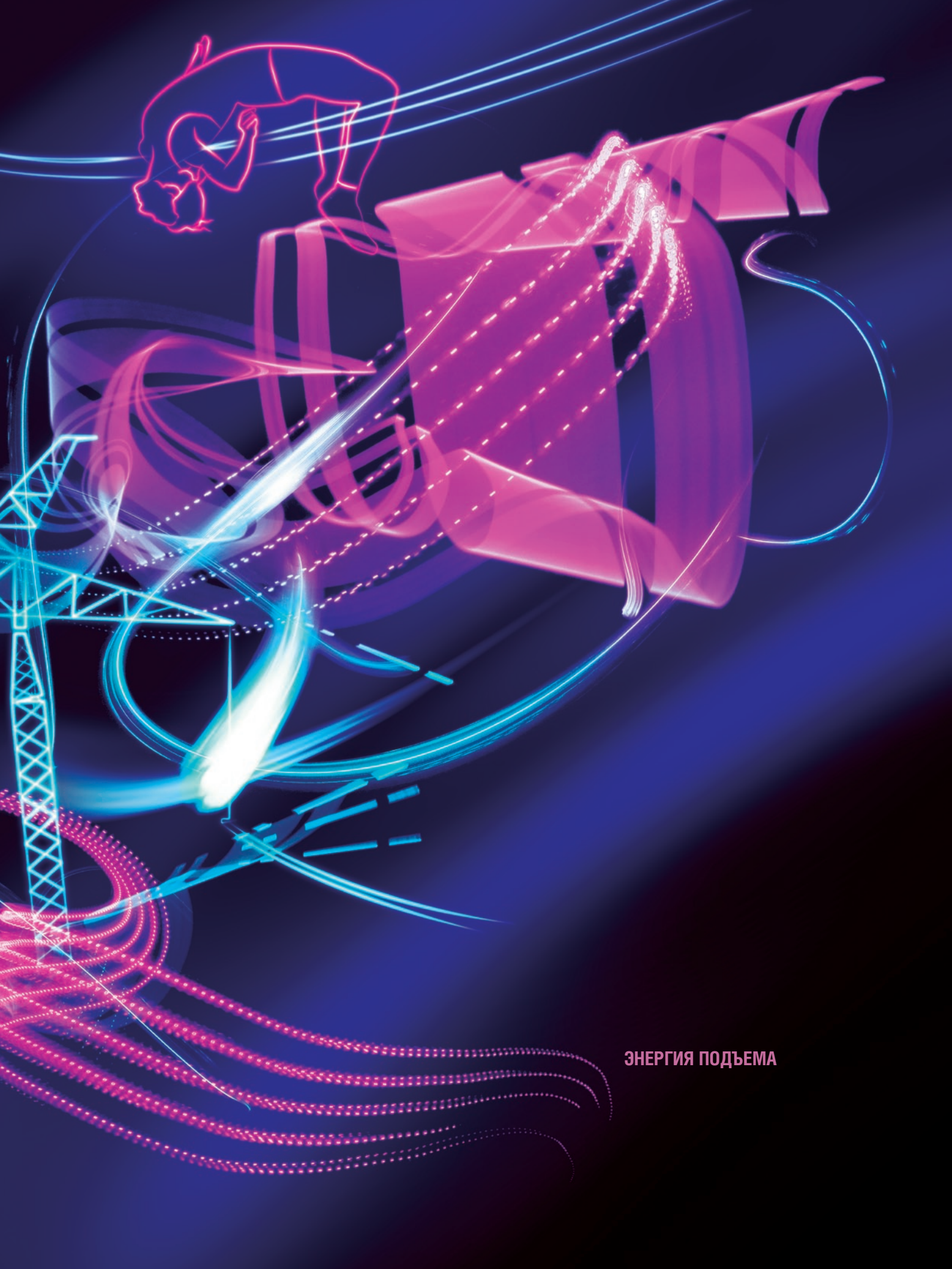
Ведется работа по оптимизации технологических режимов водопотребления во время разгрузок оборудования.

Череповецкая ГРЭС

В настоящее время разработан проект рециркуляции технической воды из подводящего в отводящий канал. Реализация проекта намечена на 2010 год. Кроме этого, в 2010 году планируется оснастить все циркулирующие насосы станции схемами рециркуляции. На первом энергоблоке станции такая схема уже реализована, испытана и показала хорошие результаты.

ДИНАМИКА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ В 2007—2009 гг., МЛН М³





ЭНЕРГИЯ ПОДЪЕМА

10

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

10.1. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ

10.2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2009 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ

10.3. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

10.4. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2009 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

ОГК-6

Желание стать лучше помогает нам подняться вверх.
Только самые трудные цели действительно достойны усилий

Финансовая отчетность

10.1. Аудиторское заключение по отчетности за 2009 год в соответствии с РСБУ

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «КПМГ» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 год. Указанная бухгалтерская отчетность не включена в данный Годовой отчет. Поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на прилагаемую бухгалтерскую отчетность относятся к документам, не представленным в данном Годовом отчете. Настоящее аудиторское заключение применимо только к бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 год. Копия аудиторского заключения и бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 год в электронном виде размещена на веб–сайте ОАО «ОГК–6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

KPMG

ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2009 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – «Общество») за 2009 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 70 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2009 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2009 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2009 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2009 год;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период

с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4 марта 2010 года

Титова Татьяна Евгеньевна
Заместитель Директора ЗАО «КПМГ»
доверенность от 19 января 2009 года № 01/09

Трубакова Любовь Михайловна
Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита
№ К025652, без ограничения срока действия

10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2009 год в соответствии с РСБУ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31.12.2009

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год,месяц,число)	2009 12 31
Организация: Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76 928 058
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164 232 756
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно–правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 119526, г. Москва, пр–т Вернадского, 101/3

Дата утверждения	—
Дата отправки (принятия)	—

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	1 312	21 471
Основные средства	120	16 096 085	17 453 384
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	29 601	30 941
здания,сооружения, машины и оборудование	122	15 884 571	17 228 536
Незавершенное строительство	130	4 996 885	15 167 780
Доходные вложения в материальные ценности	135	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	140	80 071	102 035
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	48 712	48 712
инвестиции в другие организации	143	27 137	51 333
Отложенные налоговые активы	145	163 787	136 885
Прочие внеоборотные активы	150	395 717	377 313
Итого по разделу I	190	21 733 857	33 258 868

Форма 0710001с.2

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	4 711 450	3 338 859
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 656 611	3 291 091
животные на выращивании и откорме	212	—	—
затраты в незавершенном производстве	213	1 085	1 730
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 902	1 693
товары отгруженные	215	5	5
расходы будущих периодов	216	51 847	44 340
прочие запасы и затраты	217	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	97 243	13 084
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	4 359 527	1 380 905
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	141 267	76 730
векселя к получению	232	593	593
авансы выданные	234	4 177 797	1 274 321
прочие дебиторы	235	39 870	29 261
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	8 946 147	9 141 192
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 144 273	2 351 727
векселя к получению	242	25 500	140 668
авансы выданные	245	6 838 526	5 790 302
прочие дебиторы	246	937 848	858 495
Краткосрочные финансовые вложения	250	4 068 906	1 535 643
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	—	—
Денежные средства	260	215 014	78 985
в том числе:			
касса	261	154	111
расчетные счета	262	198 415	48 210
прочие денежные средства	264	16 445	30 664
Прочие оборотные активы	270	702	601
Итого по разделу II	290	22 398 989	15 489 269
БАЛАНС	300	44 132 846	48 748 137

Форма 0710001с.3

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	15 497 760	15 497 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	—	—
Добавочный капитал	420	22 169 898	22 169 855
Резервный капитал	430	291 026	331 274
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	—	—
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	291 026	331 274
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(2 470 033)	302 861
Итого по разделу III	490	35 488 651	38 301 750
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	2 923 677	4 926 005
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	49 541	2 051 869
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	2 874 136	2 874 136
Отложенные налоговые обязательства	515	200 879	123 135
Прочие долгосрочные обязательства	520	27 074	769 259
Итого по разделу IV	590	3 151 630	5 818 399
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	41 299	64 793
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	41 299	64 793
Кредиторская задолженность	620	5 429 229	4 548 748
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 584 603	2 409 388
задолженность перед персоналом организации	622	122 475	117 826
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	18 076	15 342
задолженность по налогам и сборам	624	213 609	503 903
прочие кредиторы, в том числе:	625	1 490 466	1 502 289
авансы полученные	627	1 274 161	1 320 973
другие кредиторы	628	216 305	181 316
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	14 130	7 111
Доходы будущих периодов	640	7 899	7 336
Резервы предстоящих расходов	650	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660	8	—
Итого по разделу V	690	5 492 565	4 627 988
БАЛАНС	700	44 132 846	48 748 137

Форма 0710001с.4

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	4 884 365	3 201 093
в том числе по лизингу	911	157 020	204 696
Товарно–материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	125 543	464 551
Материалы, принятые в переработку	921	—	—
Товары, принятые на комиссию	930	—	—
Оборудование, принятое для монтажа	931	—	—
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	3 295 588	356 578
Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора	946	—	—
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 519 019	3 702 155
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 725 000	2 725 000
Износ жилищного фонда	970	3 105	3 090
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	6 287	6 287
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	3 318	56 283
Стоимость выручки по экспортным контрактам, переданная в залог	999	—	—

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 г.

	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год,месяц,число)	2009 12 31
Организация: Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптово–го рынка электроэнергии»	по ОКПО	76 928 058
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164 232 756
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно–правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	41 870 322	42 275 050
в том числе от продажи:			
реализация электрической энергии	11	26 392 376	29 028 842
реализация мощности	12	12 812 380	10 849 771
реализация тепловой энергии	13	2 223 005	2 036 637
др. продукция собств. производства	14	253 233	207 577
предоставление имущества в аренду	15	125 143	83 946
др. работы и услуги	16	64 185	68 277
Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг	20	(34 154 369)	(37 781 533)
в том числе проданных:			
реализация электрической энергии	21	(22 149 450)	(27 406 483)
реализация мощности	22	(9 987 581)	(8 547 256)
реализация тепловой энергии	23	(1 653 579)	(1 541 915)
др. продукция собств. производства	24	(255 113)	(183 243)
предоставление имущества в аренду	25	(37 714)	(37 793)
др. работы и услуги	26	(70 932)	(64 843)
Валовая прибыль	29	7 715 953	4 493 517
Коммерческие расходы	30	(44 380)	(34 501)
Управленческие расходы	40	(2 591 342)	(2 921 366)
Прибыль (убыток) от продаж	50	5 080 231	1 537 650
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	349 169	829 010
Проценты к уплате	70	(286 825)	(293 781)
Прочие доходы	105	725 694	306 224
Прочие расходы	110	(2 001 382)	(1 438 332)

Форма 0710002 с.2

Показатель наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 866 887	940 771
Отложенные налоговые активы	141	22 233	(59 681)
Отложенные налоговые обязательства	142	(4 011)	(7 974)
Текущий налог на прибыль	150	(1 021 810)	(589 786)
Налог на прибыль прошлых лет	153	(141 941)	513 799
Прочие расходы из прибыли	156	91 741	7 825
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 813 099	804 954
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	230 211	431 656
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,087	0,025
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	—	—

Информация, представленная выше, взята руководством ОАО «ОГК–6» из полного комплекта бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год. Указанная бухгалтерская отчетность в полном объеме не включена в Годовой отчет. Копия бухгалтерской отчетности Общества по российским стандартам бухгалтерского учета в полном объеме в электронном виде размещена на веб–сайте ОАО «ОГК–6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

10.3. Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2009 год в соответствии с МСФО

Ниже приведен перевод текста аудиторского заключения фирмы ЗАО «КПМГ» по консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 год, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Аудиторское заключение применимо только к консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК–6», составленной в соответствии с МСФО за 2009 год. Указанные отчетность и аудиторское заключение были составлены на английском языке и не включены в данный Годовой отчет. Текст аудиторского заключения и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 год в соответствии с МСФО на английском языке и перевод на русский язык размещены на веб–сайте ОАО «ОГК–6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

Аудиторское заключение

Совету директоров Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Заключение по консолидированной финансовой отчетности

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее — ОГК–6, или Общество) и его дочерних обществ (далее — совместно Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других пояснительных примечаний.

Ответственность руководства за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство. Данная ответственность включает в себя: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок; выбор и применение надлежащей учетной политики; использование обоснованных применительно к обстоятельствам оценок.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность 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 применимых 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, возникших 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 правомерности применяемых принципов бухгалтерского учета и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, и оценку общей формы представления консолидированной финансовой отчетности.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность достоверно во всех существенных аспектах представляет консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 г., а также консолидированные результаты ее финансово–хозяйственной деятельности и консолидированное движение денежных средств на эту же дату в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности.

ЗАО «КПМГ»
14 апреля 2010 г.

10.4. Консолидированная финансовая отчетность за 2009 год в соответствии с МСФО

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
	тыс. руб.	тыс. руб.
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	61 867 198	53 751 322
Прочие внеоборотные активы	805 098	1 253 464
Итого внеоборотные активы	**62 672 296**	**55 004 786**
Оборотные активы		
Товарно–материальные запасы	3 225 580	4 585 801
Краткосрочные инвестиции	417 120	3 901 413
Авансы по налогу на прибыль	7 373	413 818
Прочие оборотные активы	51 201	92 490
Дебиторская задолженность и авансы выданные	4 852 229	3 799 135
Денежные средства и их эквиваленты	1 197 075	215 014
Итого оборотные активы	**9 750 578**	**13 007 671**
ИТОГО АКТИВЫ	**72 422 874**	**68 012 457**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	15 497 760	15 497 760
Резерв переоценки	13 341 701	13 401 156
Эмиссионный доход	18 339 193	18 339 193
Нераспределенная прибыль	8 274 549	5 803 100
Итого капитал	**55 453 203**	**53 041 209**
Долгосрочные обязательства		
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	5 648 016	5 755 707
Кредиты и займы	4 937 610	2 923 677
Пенсионные обязательства	824 703	722 118
Прочие долгосрочные обязательства	776 593	34 972
Итого долгосрочные обязательства	**12 186 922**	**9 436 474**
Краткосрочные обязательства		
Кредиты и займы	37 567	—
Кредиторская задолженность и начисления	4 203 947	5 298 648
Задолженность по налогам	541 235	236 126
Итого краткосрочные обязательства	**4 782 749**	**5 534 774**
Итого обязательства	**16 969 671**	**14 971 248**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**72 422 874**	**68 012 457**

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

	2009	2008
	тыс. руб.	тыс. руб.
Выручка	41 870 322	42 275 050
Операционные расходы	(38 470 645)	(44 687 693)
Прочие доходы/(расходы)	32 328	(155 796)
Прибыль/ (убыток) от операционной деятельности	**3 432 005**	**(2 568 439)**
Финансовые доходы	384 329	829 010
Финансовые расходы	(310 450)	(357 907)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**3 505 884**	**(2 097 336)**
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	(1 063 626)	1 267 933
Прибыль/ (убыток) за год	**2 442 258**	**(829 403)**
Прочий совокупный доход		
Переоценка основных средств	—	16 751 445
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(37 830)	—
Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	7 566	(3 350 289)
Итого прочий совокупный (расход)/доход за год	**(30 264)**	**13 401 156**
Общий совокупный доход за год	**2 411 994**	**12 571 753**
Чистая прибыль / (убыток) за год, причитающаяся акционерам Группы	**2 442 258**	**(829 403)**
Общий совокупный доход за год, причитающийся акционерам Группы	**2 411 994**	**12 571 753**
Прибыль/ (убыток) на обыкновенную акцию — базовая/(ый) и разводненная/(ый) (руб./акция)	0.0757	(0.0257)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

	2009	2008
	тыс. руб.	тыс. руб.
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**3 505 884**	**(2 097 336)**
Корректировки		
Амортизация	1 866 892	2 812 159
Убыток от обесценения основных средств	—	1 970 698
Убыток от выбытия основных средств	207 196	78 586
Финансовые доходы, нетто	(73 879)	(471 103)
Прочие	366 068	246 136
Денежные средства от основной деятельности до изменений оборотного капитала	5 872 161	2 539 140
Изменения в оборотном капитале:		
Изменение дебиторской задолженности и авансов выданных	(1 262 930)	(1 945 930)
Изменение товарно–материальных запасов	1 360 221	(1 387 080)
Изменение прочих активов	41 289	217 868
Изменение внеоборотных активов	394 152	(821 830)
Изменение кредиторской задолженности и начислений	(1 648 790)	2 741 370
Изменение прочих долгосрочных обязательств	631 656	(101 606)
Изменение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	(7 112)	(227 304)
Денежный поток в операционной деятельности до уплаченных процентов и налогов	5 380 647	1 014 628
Проценты уплаченные	(266 165)	(326 191)
Налог на прибыль уплаченный	(357 108)	(224 817)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	**4 757 374**	**463 620**
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Приобретение основных средств	(9 593 910)	(10 111 064)
Поступления от краткосрочных депозитов	3 484 293	11 018 177
Проценты полученные	349 169	829 010
Поступления от продажи основных средств	21 200	11 949
Чистые денежные средства от / (использованные для) инвестиционной деятельности	**(5 739 248)**	**1 748 072**
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Поступления по заемным средствам	2 000 000	2 282 041
Погашение задолженности	(29 046)	(4 358 364)
Выбытие акций	—	177
Дивиденды уплаченные	(7 019)	(568 959)
Чистые денежные средства от/ (использованные для) финансовой деятельности	**1 963 935**	**(2 645 105)**
Изменение денежных средств и их эквивалентов	982 061	(433 413)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода	215 014	648 427
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода	**1 197 075**	**215 014**

Информация, представленная выше, взята из перевода полного комплекта консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК–6» за 2009 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 2009 год, а также ее перевод на русский язык размещены в электронном виде на веб–сайте ОАО «ОГК–6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

ЭНЕРГИЯ СТРЕМЛЕНИЙ

11

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ОГК–6» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «ОГК–6» В 2009 ГОДУ

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОАО «ОГК–6»

ОГК-6

Закон всемирного тяготения абсолютно справедлив,
но это не значит, что взлететь невозможно.
Имеющий цель найдет и средства

Приложения

Приложение 1

Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-6» Кодекса корпоративного поведения

№	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	В соответствии с **пунктом 17.12 Устава** «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 20 (двадцать) дней до даты его проведения»
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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, включённых в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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	При приеме предложений в повестку дня Общего собрания, в том числе по кандидатам в члены Совета директоров, Компания самостоятельно запрашивает подтверждение в реестре акционеров. В соответствии **со статьей 3 пунктом 3.6 Положения об Общем собрании акционеров** «в случае если предложение в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества, предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, или требование о проведении внеочередного Общего собрания подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка со счета депо акционера в депозитарии, осуществляющем учет прав на указанные акции»
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»

1	2	3	4
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	В соответствии **со статьей 9 п. 9.1 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»
		Совет директоров	
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии со **статьей 20 п. 20.1 подпунктом 59 Устава** к компетенции Совета директоров относится определение позиции Общества «об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО»
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	В Обществе действует **Положение об управлении нефинансовыми рисками**, утвержденное Советом директоров 19.04.2006 (протокол № 17 от 20.04.2006), и **Положение о кредитной политике**, утвержденное Советом директоров 25.04.2008 (протокол № 38 от 28.04.2007), **Положение о порядке организации мониторинга и управлении рисками в рамках реализации инвестиционных проектов** ОАО «ОГК-6», утвержденное Советом директоров 04.12.2007 (протокол № 55 от 04.12.2007)
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии со **статьей 20 п. 20.1 подпунктом 24 Устава** к компетенции Совета директоров (а не Общего собрания акционеров) 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	Не соблюдается	В соответствии **со статьей 25 п. 25.6 Устава** «Исполнительные органы Общества подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Права и обязанности Генерального директора Общества, членов Правления Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом и договором, заключаемым каждым из них с Обществом»
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 и внутренних документах Общества таких требований не предусмотрено
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 Ильенко Александр Владимирович Фишер Евгения Вилорьевна Ходурский Михаил Леонидович Шавалеев Дамир Ахатович Шацкий Павел Олегович Яценко Сергей Викторович

1	2	3	4
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	
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 31.12.2009 Федоров Д.В. является Председателем Совета директоров ОАО «ОГК–2» и членом Совета директоров, ОАО «ТГК–1» и ОАО «Мосэнерго» Митюшов А.А., Гавриленко А.А. являются членом Совета директоров ОАО «ОГК–2», ОАО «ТГК–1» и ОАО «Мосэнерго» Вайнзихер Б.Ф. является членом Совета директоров ОАО «ОГК–2» и Генеральным директором ОАО «ТГК–1». Ходурский М.Л. является членом Совета директоров ОАО «ОГК–2», ОАО «ТГК–1».
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	В соответствии со **статьей 15, пунктом 15.1, подпунктом 4 Устава:** «Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования». Также в соответствии со **статьей 18, пунктом 19.1 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»
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	В соответствии с **п. 4.1.6 «Кодекса корпоративного управления»** Общества, утвержденным решением Совета директоров 21.12.2006 (протокол № 29 от 25.12.2006), 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
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	В соответствии с **п. 4.1 Положения об инсайдерской информации Общества** члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать перед Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества информацию о владении ценными бумагами Общества. 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»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии **со статьей 8 п. 8.2 Положения о Совете директоров:** «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»

1	2	3	4
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	С 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. проведено 20 заседаний Совета директоров Общества. Заседания проводились не реже одного раза в шесть недель
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров Общества определяется **статьей 22 Устава**, а также **статьей 8 Положения о Совете директоров**
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 со **статьей 20 п. 20.1 подпунктами 49 и 50 Устава** к компетенции Совета директоров Общества относится «Принятие решений об одобрении 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 (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), 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, за исключением сделок, одобрение которых предусмотрено подпунктами 50, 51, 53—55 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава». А также «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»
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов 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	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 членов Совета директоров Общества к запрашиваемым документам и информации, указанным в п.4.2.1 (нормативные, учетные, отчетные, финансовые и прочие документы и материалы Общества (в том числе полные аудиторские заключения, протоколы заседаний Совета директоров, Комитетов Совета директорв и Правления Общества, а также иные документы, предусмотренные ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах»), необходимыми для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров настоящего Положения, а также предоставляют по их запросу копии необходимых документов и материалов в течение 5 календарных дней с даты получения запроса»
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	Советом директоров 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007) принято решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию. Решением Совета директоров (протокол № 24 23.07.2008) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию: Шацкий Павел Олегович — Председатель Комитета Анисимов Сергей Петрович Боров Алексей Леонидович Ганзер Яна Николаевна Дийков Александр Геннадьевич Доценко Иван Ковалев Михаил Игоревич Коробкина Ирина Юрьевна Луканин Юрий Александрович Рогов Александр Владимирович Тихонова Мария Геннадьевна

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 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007) принято решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту. Решением Совета директоров 23.07.2009 (протокол № 24 от 23.07.2009) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту: Ходурский Михаил Леонидович — Председатель Комитета Ильенко Александр Владимирович Яценко Сергей Викторович
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 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007)** В соответствии с подпунктом 2 п. 4.1 Положения Комитет наделяется правами «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от Генерального директора и должностных лиц Общества в соответствии со списком, утвержденным решением Комитета …» 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	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
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 соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
36	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	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	Решением Совета директоров от 21.12.2005 (протокол № 12) утверждено Положение о Комитете по надёжности. Решением Совета директоров от 14.02.2007 (протокол от 15.02.2007 № 31) утверждены: — Положение о Комитете по аудиту — Положение о Комитете по стратегии и бизнес-планированию

1	2	3	4
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	
	Исполнительные органы		
39	Наличие Коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Соблюдается	Правление ОАО «ОГК–6» сформировано в соответствии с Уставом Общества. В соответствии с решением Совета директоров от 07.10.2005 Правление состоит из 8 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 частично	В соответствии **со статьей 27 пунктом 9 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»
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово–хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
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 «ОГК–2», ОАО «ТГК–1» и ОАО «Мосэнерго»
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	
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	

1	2	3	4
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. 4.2.7 «Кодекса корпоративного управления»** Общества, утвержденным решением Совета директоров 21.12.2006 (протокол № 29 от 25.12.2006), Генеральный директор и члены Правления обязаны 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	Отчеты Генерального директора о деятельности Общества предоставляются Совету директоров на ежеквартальной основе
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	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...» В соответствии с **п. 5.1 Положения об инсайдерской информации** «за неправомерное распространение и (или) использование инсайдерской информации инсайдеры Общества могут быть привлечены к дисциплинарной и (или) гражданско-правовой ответственности в соответствии с условиями договоров с Обществом и действующим законодательством, к административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством»
	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	Соблюдается	В Обществе работает корпоративный секретарь
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	Во внутренних документах Общества (**статья 6** Положения о Правлении, **статья 7** Положения о Совете директоров, статья 8 Положения об Общем собрания акционеров) содержатся порядок назначения и обязанности секретарей соответствующих органов управления. Согласно штатному расписанию в Обществе имеется должность корпоративного секретаря
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	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества нет требования одобрения крупной сделки до ее совершения
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	

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	Акции Общества с августа 2006 г. торгуются на ведущих фондовых биржах в России: ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», где и определяется их текущая рыночная стоимость
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	Данное требование не определено в Уставе или внутренних документах Общества. Однако на практике для определения коэффициентов конвертации привлекался независимый оценщик
	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 «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено Решением Совета директоров Общества от 21.12.2006 г. Протокол № 29)
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	Не соблюдается	Полный перечень информации, документов и материалов, предоставляемых акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплен. В соответствии со **статьей 4 п. 4.1 Положения об Общем собрании акционеров** при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет «перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядок ее предоставления»
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.ogk6.ru В соответствии с **п. 6.4 Положения об информационной политике** Общество публикует на корпоративном веб-сайте информацию о своей деятельности

1	2	3	4
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	В соответствии с **Положением об информационной политике** Общество раскрывает на корпоративном сайте в сети Интернет сведения о принадлежности высшим должностным лицам и аффилированным с ними лицам акций Общества, а также его дочерних и зависимых обществ, с указанием количества и категории (типа) акций (п.5.2.8.2); информацию о сделках между указанными лицами и Обществом (п.5.2.8.3)
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 политике** (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 «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено Решением Совета директоров Общества от 25.05.2007. Протокол № 40)
	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью		
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Процедуры внутреннего контроля определены Положением о системе внутреннего контроля, утвержденные Советом директоров Общества 08.10.2009 (протокол от 12.10.2009 № 28)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля Общества осуществляет Управление внутреннего аудита в соответствии с Положением об управлении внутреннего аудита, утвержденным Генеральным директором ОАО «ОГК-6» 15.09.2009. Управление внутреннего аудита создано в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ОАО «ОГК-6», утвержденной решением Совета директоров Общества (протокол от 30.03.2009 № 16) и вступившей в силу 01.07.2009
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	
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	Соблюдается	

1	2	3	4
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	Соблюдается	
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 соблюдается	
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	Соблюдается	В соответствии с **п. 5.3 Положения о системе внутреннего контроля** Управление внутреннего аудита информирует Комитет Совета директоров Общества по аудиту о нарушениях и недостатках финансово–хозяйственной деятельности, выявленных в ходе проведения внутренних проверок
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно–ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных 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 со **статьей 20 пунктом. 20.1 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 43—45, 49—51 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; — 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»;

1	2	3	4
			— 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 (с учетом положений подпункта 45 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава) 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 совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в доверительное управление, передаче в залог или иному обременению акций и долей других организаций, не осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, ремонтные и сервисные виды деятельности, в случае если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества; — 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, предметом которых является имущество 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 в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня, утверждения соответствующего реестра указанного имущества), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены; — принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок; — 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 (если решением Совета директоров не установлены иной процент либо цена сделки);

1	2	3	4
			— 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 Советом директоров **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 14.02.2007 (протокол № 31 от 14.02.2007), к компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относится проведение оценки заключений аудитора Общества. Оценка заключения аудитора, подготовленная Комитетом по аудиту (протокол от 14.04.2008 № 2), представлена к годовому Общему собранию акционеров, состоявшемуся 11.06.2008.
		Дивиденды	
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует
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	Не соблюдается	
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) и на веб-сайте Компании и в составе годового отчета

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-6» в 2009 году

1. КРУПНЫЕ СДЕЛКИ

Крупных сделок в 2009 году не заключалось.

2. СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола, на котором одобрена сделка
			Сделки, одобренные Советом директоров		
1.	Соглашение о размещении на остаток по расчетному счету временно свободных денежных средств	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк)	Члены Совета директоров Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	922 368 рублей 75 копеек	Протокол № 10 от 23.10.2008
2.	Договор добровольного медицинского страхования	ОАО «ОГК–6» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик)	Генеральный директор Все члены Правления	6 873 130 рублей 00 копеек	Протокол № 13 от 12.01.09
3.	Соглашения о начислении процентов (дохода) на остаток денежных средств на счете	ОАО «ОГК–6 (Клиент); «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Банк)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Гавриленко А.А.	46 482 690 рублей 00 копеек	Протокол № 14 от 20.02.2009
4.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ТГК–1» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	2 222 256 рублей 24 копейки, в том числе НДС 18% в размере 338 988 рублей 24 копейки	Протокол № 15 От 04.03.2009
5.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–1» (Продавец)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	16 328 840 руб., в том числе НДС 18% в размере 2 490 840 рублей	Протокол № 16 от 30.03.2009
6.	Договор субаренды нежилого помещения	ОАО «ОГК–6» (Арендодатель); ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Липский И.И.	9 061 415 рублей, в том числе НДС 18% в размере 1 382 250 рублей	Протокол № 16 от 30.03.2009
7.	Договор возмездного оказания услуг по подготовке персонала ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» в количестве не более 30 (тридцати) человек, включающей в себя стажировку на рабочих местах филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС, оказываемых ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Исполнитель); ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» (Заказчик)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	1 541 482 рубля 38 копеек, в том числе НДС 18% — 235 141 руб. 38 копеек	Протокол № 16 от 30.03.2009
8.	Соглашение о размещении на депозит временно свободных инвестиционных денежных средств	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ЗАО «Газэнергопромбанк» (Исполнитель)	Член Совета директоров Ходурский М.Л.	Депозит в размере 67 146 000 рублей 00 копеек	Протокол № 10 от 23.10.2008
9.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–1» (Продавец)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	18 224 958 рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% 2 780 078 рублей 40 копеек	Протокол № 18 от 30.04.09
10.	Договор субаренды нежилого помещения	ОАО «ОГК–6» (Арендодатель); ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (Субарендатор)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Липский И.И.	75 651 рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% 64 111 руб. 02 копейки	Протокол № 18 от 30.04.09

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола, на котором одобрена сделка
11.	Лицензионный договор на использование товарных знаков	ОАО «ОГК–6» (Лицензиат); ОАО «Газпром» (Лицензиар)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	424 800 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 64 800 рублей 00 копеек	Протокол № 18 от 30.04.09
12.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–1» (Продавец)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	18 224 958 рублей 40 копеек, , в том числе НДС 18% 2 780 078 рублей 40 копеек	Протокол № 18 от 30.04.09
13.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–1» (Продавец)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	1 789 257 рублей 60 копеек, , в том числе НДС 18% 272 937 рублей 60 копеек	Протокол № 20 от 29.05.09
14.	Договор на оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Председатель Совета директоров Федоров Д.В.	38 200 000 рублей, в том числе НДС 18% 5 827 119 рублей	Протокол № 21 от 05.06.2009
15.	Договор на оказание услуг по подготовке и проведению Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ЦМД» (Исполнитель)	Член Совета директоров Липский И.И.	4 550 998 рублей 04 копейки, в том числе НДС 18% в размере 694 220 рублей 03 копейки	Протокол № 21 от 05.06.2009
16.	Дополнительное соглашение №1 к договору возмездного оказания по подготовке персонала ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» в количестве не более 30 (тридцати) человек, включающей в себя стажировку на рабочих местах филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС, оказываемых ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Исполнитель); ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» (Заказчик)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Продление сроков оказания услуг	Протокол № 25 от 17.08.2009
17.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	77 713 166 рублей 70 копеек, в том числе НДС 18% в размере 11 854 550 рублей 70 копеек	Протокол № 25 от 17.08.2009
18.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	67 247 671 рубль 36 копеек, в том числе НДС 18% в размере 10 258 119 рублей 36 копеек	Протокол № 26 от 31.08.2009
19.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ОГК–5» (Продавец)	Член Совета директоров Тихонова М.Г.	15 475 228 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 2 360 628 рублей 00 копеек	Протокол № 25 от 17.08.2009
20.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «Энел ОГК–5» (Продавец)	Член Совета директоров Тихонова М.Г.	25 409 884 рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% 3 876 084 рубля 00 копеек	Протокол № 25 от 17.08.2009
21.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «Энел ОГК–5» (Продавец)	Член Совета директоров Тихонова М.Г.	14 125 780 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 2 154 780 рублей 00 копеек	Протокол № 26 от 31.08.2009
22.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–6» (Продавец)	Член Совета директоров Тихонова М.Г.	2 636 025 рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% 402 105 рублей 60 копеек	Протокол № 26 от 31.08.2009

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола, на котором одобрена сделка
23.	Соглашение на оказание услуг по перечислению денежных средств, предназначенных для выплаты заработной платы и иных платежей социального характера на текущие счета работников ОАО «ОГК–6», открытые в ЗАО «Газэнергопромбанк»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ЗАО «Газэнергопромбанк» (Исполнитель)	Члены Совета директоров Федоров Д.В., Ходурский М.Л., Яценко С.В.	1 200 000 рублей 00 копеек	Протокол № 25 от 17.08.2009
24.	Агентский договор на организацию выполнения авиационных перевозок в интересах ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Принципал); ООО Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА» (Агент)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	30 900 000 рублей в год	Протокол № 30 от 02.11.2009
25.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	26 177 120 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 3 993 120 рублей 00 копеек	Протокол № 30 от 02.11.2009
26.	Дополнительное соглашение № 2 к договору возмездного оказания по подготовке персонала ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» в количестве не более 30 (тридцати) человек, включающей в себя стажировку на рабочих местах филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС, оказываемых ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Исполнитель); ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ» (Заказчик)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	691 588 рублей 56 копеек, в том числе НДС 18% — 105 496 руб. 56 копеек	Протокол № 31 от 25.12.2009
27.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	40 233 517 рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% в размере 6 137 316 рублей 18 копеек	Протокол № 31 от 25.12.2009
28.	Договор добровольного медицинского страхования	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «СОГАЗ» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	9 435 000 рублей 00 копеек	Протокол № 32 от 31.12.09
29.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	134 488 121 рубль 12 копеек, в том числе НДС 18% в размере 20 515 137 рублей 12 копеек	Протокол № 32 от 31.12.09
30.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «Энел ОГК–5» (Продавец)	Член Совета директоров Тихонова М.Г.	18 080 809 рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% 2 758 089 рублей 60 копеек	Протокол № 32 от 31.12.09
31.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Покупатель)	ОАО «Центрэнергохолдинг»	40 233 517 рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% в размере 63 000 рублей 00 копеек	Протокол № 31 от 25.12.2009
32.	Дополнительное соглашение № 1 к договору на оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель)	ОАО «Центрэнергохолдинг» Председатель Совета директоров Федоров Д.В.	80 654 440 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 12 303 219 рублей 66 копеек	Протокол № 32 от 31.12.09

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола, на котором одобрена сделка
			Сделки, одобренные Общим собранием акционеров		
33.	Договор страхования гражданской ответственности, членов Совета директоров и Правления ОАО «ОГК–6» по обязательствам, возникающим вследствие причинения убытка третьим лицам, а также ОАО «ОГК–6» в результате непреднамеренных и неумышленных (ошибочных) действий (бездействий) застрахованных лиц	ОАО «ОГК–6» (Страхователь); ОАО «СОГАЗ» (Страховщик)	Все члены Совета директоров и члены Правления	3 600 000 рублей 00 копеек	Протокол № 10 от 08.06.09
34.	Договоры о размещении свободных денежных средств ОАО «ОГК–6» в депозиты в размере по каждой сделке не более 1 000 000 000 (один миллиард) рублей или его эквивалента в иностранной валюте на предельную сумму 21 040 000 000 (двадцать один миллиард сорок миллионов) рублей или ее эквивалент в иностранной валюте, включая выплачиваемые Банком проценты на суммы депозитов	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк)	Члены Совета директоров Федоров Д.В., Ходурский	402 463 013 рублей 70 копеек	Протокол № 10 от 08.06.09
35.	Договоры о размещении свободных денежных средств ОАО «ОГК–6» в депозиты в размере по каждой сделке не более 1 000 000 000 (один миллиард) рублей или его эквивалента в иностранной валюте на предельную сумму 21 040 000 000 (двадцать один миллиард сорок миллионов) рублей или ее эквивалент в иностранной валюте, включая выплачиваемые Банком проценты на суммы депозитов	ОАО «ОГК–6 (Клиент); «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Банк)	Член Совета директоров Гавриленко А.А. ОАО «Центрэнергохолдинг»	5 489 625 643 рубля 92 копейки	Протокол № 10 от 08.06.09
36.	Договоры о поддержании на счете ОАО «ОГК–6» неснижаемого остатка с выплатой Банком процентов, предельная сумма которых составляет 41 000 000 (сорок один миллион) рублей или ее эквивалент в иностранной валюте	ОАО «ОГК–6 (Клиент); «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Банк)	Член Совета директоров Гавриленко А.А. ОАО «Центрэнергохолдинг»	26 101 795 рублей 09 копеек	Протокол № 10 от 08.06.09
37.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Продавец); ОАО «ТГК–1» (Покупатель)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	99 090 836 рублей 30 копеек, , в том числе НДС 18% 15 115 551 рубль 30 копеек	Протокол № 10 от 08.06.09
38.	Биржевые двусторонние договоры купли–продажи электрической энергии и мощности	ОАО «ОГК–6» (Покупатель); ОАО «ТГК–1» (Продавец)	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Федоров Д.В., Ходурский М.Л. ОАО «Центрэнергохолдинг»	247 845 409 рублей 94 копейки, , в том числе НДС 18% 37 806 926 рублей 94 копейки	Протокол № 10 от 08.06.09

Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-6»

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
Рязанская ГРЭС				**2960**	**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
ТБП 07 (ГРЭС–24)	К–300–240–4	ЛМЗ	1988	310	0
Новочеркасская ГРЭС				**2112**	**75**
ТПБ 01	К–264(300)–240–1	ХТГЗ	1965	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–325–23,5	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
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
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
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

ЛМЗ — Ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины».

ХТГЗ — 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/см²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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
КБП 07 (ГРЭС–24)	Пп– 1000–25–545 (П–74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	—	Газ	Газ
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	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 03А,Б	ТПП–210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 04А,Б	ТПП–210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 05А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 06А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 07А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1971	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 08А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1972	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
Киришская ГРЭС										
КПБ 01А,Б	ТГМП–114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 02А,Б	ТГМП–114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 03А,Б	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
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
Красноярская ГРЭС-2										
1 А,Б	ПК–38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	—	Мазут	Уголь
2 А,Б	ПК–38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	—	Мазут	Уголь
4 А,Б	ПК–38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	—	Мазут	Уголь
5 А,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,Б	ПК–38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	—	Мазут	Уголь
8 А,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,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф
КПБ 02А,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф
КПБ 03А,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф

ТАБЛИЦА № 3 — КОТЛЫ ВОДОГРЕЙНЫЕ

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Параметры теплоносителя		Производительность Гкал/час	Топливо		
				давление, кгс/см²	тем-ра, °С		осн.	рез.	проект
Рязанская ГРЭС									
КВ 01	ПТВМ–30М–4	ДКЗ	1972	20	150	30	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 02	ПТВМ–30М–4	ДКЗ	1972	20	150	30	Мазут	Мазут	Мазут
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

Станционный №	Тип (марка)	Завод-изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
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–800–2У3	Эл. сила	1980	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТЗВ–800–2У3	Эл. сила	1981	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 07 (ГРЭС–24)	ТВВ–320–2ЕУ3	Эл. сила	1988	20	320	ТИР	ЭЛМАШ
Новочеркасская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ–300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
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

1	2	3	4	5	6	7	8
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
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
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ–200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ–200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ–200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ

Эл. сила — компания «Силовые машины», завод «Электросила».
ХЭТМ — Харьковский завод «Электротяжмаш».

ЭНЕРГИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

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

12

Контактная информация

12.1. Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование:
Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращённое фирменное наименование: ОАО «ОГК–6»

ИНН 6164232756
КПП 616401001
Код отрасли по ОКОГУ 41002
Код организации по ОКПО 76928058
ОКВЭД 40.10.11

Банковские реквизиты:
Полное фирменное наименование кредитной организации: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер корреспондентского счета кредитной организации: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный
Номер счета: 40702810200000003837

Генеральный директор: Митюшов Алексей Александрович

Главный бухгалтер: Долгоаршинных Бары Закиевич

Адрес: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп. 3
Веб-сайт: www.ogk6.ru

12.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов

Тройников Иван Владимирович (Начальник отдела корпоративного управления)
Тел./Факс: (495) 428–53–45, **e-mail:** ir@ogk6.ru

По вопросам, связанным с проведением Общих собраний акционеров:
Гусев Алексей Михайлович (Корпоративный секретарь)
Тел./факс: (495) 428–53–45, **e-mail:** agusev@ogk6.ru

12.3. Контактные лица для СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (Начальник управления по связям с общественностью и средствами массовой информации)
Тел.: (495) 428–5307, **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: Лицензия № Е0003330
Выдана 17.01.2003 г. Министерством финансов РФ
Срок действия: до 17.01.2013

12.5. Регистратор

Сведения об организации, осуществляющей учёт прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Сокращённое фирменное наименование: ОАО «ЦМД»

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., 3, корп. В
Почтовый адрес: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, 34, стр. 8
Тел.: (495) 221–13–34, 221–13–30, 221–13–33, **факс:** (495) 221–13–83
e-mail: dr@mcd.ru
www.mcd.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:
Лицензия № 10–000–1–00255. Выдана 13.09.2002 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: 20.07.2005 г.