



"УТВЕРЖДЕН"
решением годового общего
собрания акционеров ОАО "ДГК"
(Советом директоров ОАО "ДЭК")

Протокол № 126 от "10" ИЮНЯ 2011 года

"Предварительно утвержден"
решением Совета директоров ОАО "ДГК"

Протокол № 17 от "29" апреля 2011 года

**Открытое акционерное общество
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2010 ГОД

Генеральный директор _____ М.И.Шукайлов

Главный бухгалтер _____ М.В.Баженова



СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий	3
Итоги 2010 года	5
Основные события	5
Обращение Председателя Совета директоров и генерального директора Общества	7
1. Информация об Обществе и его положение в отрасли.....	10
2. Ценные бумаги и акционерный капитал	16
3. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.....	19
4. Производственная деятельность	34
5. Инвестиционная деятельность	44
6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	46
7. Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества)	46
8. О состоянии чистых активов	65
9. Доля рынка, маркетинг и продажи.....	65
10. Закупочная деятельность	75
11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	77
12. Охрана окружающей среды	88
13. Контактная информация для акционеров и инвесторов.....	91
Приложение 1. Заключение Ревизионной комиссии	92
Приложение 2. Информация об аудиторе. Заключение независимого аудитора Общества, включая формы бухгалтерского учета.....	96
Приложение 3. Сведения о соблюдении ОАО «ДГК» Кодекса корпоративного поведения.....	104

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

АИИС КУЭ	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии
ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГТС	газотурбинная электростанция
ДЗО	дочерние и зависимые общества
ЗАО	закрытое акционерное общество
КПД	коэффициент полезного действия
ММВБ	Московская межбанковская валютная биржа Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОАО «АТС»	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы» (организация, выполняющая функции коммерческого оператора на ОРЭМ по организации торговли, связанной с заключением и исполнением сделок по купле-продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ)
НПФ	Негосударственный пенсионный фонд
ОАО	открытое акционерное общество
ОАО «ДГК»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
ОАО «ДЭК»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»
ОАО «СО ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
РТС	Российская торговая система Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС»
РЭК	Региональная энергетическая комиссия
СанПиН	Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы
СВКОАО	Средневзвешенное количество акций в обращении
СМИ	средства массовой информации
СОТИАССО	система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
УАТС	управленческая автоматическая телефонная станция
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФНС России	Федеральная налоговая служба
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
ЦВД	цилиндр высокого давления (первая ступень турбоагрегата)
ЦКК	центральная конкурсная комиссия
ЦЗО	центральный закупочный орган
ЗАО «ЦФР»	Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

2. Единицы измерения

Гкал	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВ	киловольт. Единица измерения напряжения
кВА	киловольт-ампер. Единица измерения полной трансформаторной мощности
кВтч	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
тут	тонна условного топлива

3. Термины

Генерация – производство электрической и тепловой энергии.

Единая энергетическая система России – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Мощность установленная – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

Нагрузка – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

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

Итоги 2010 года

Основные производственные показатели	
Установленная электрическая мощность, <i>MВт</i>	5 901,6
Производство электроэнергии, <i>млн. кВтч</i>	19 851,7
Установленная тепловая мощность, <i>Гкал/ч</i>	12 639,1
Производство теплотенергии, <i>тыс. Гкал</i>	22 449
Списочная численность работников на 31.12.2010, чел.	16 270
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от продажи продукции, <i>млн. руб.</i>	45 145 222
Прибыль от продажи продукции, <i>млн. руб.</i>	2 534 428
Чистая прибыль, <i>млн. руб.</i>	- 2 280 458
Валюта баланса, <i>млн. руб.</i>	62 433 189
Начисленные дивиденды, <i>млн. руб.</i>	-*
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	- 0,00073

* – решение с рекомендациями по выплате дивидендов по акциям Общества Советом директоров ОАО «ДГК» на дату подписания отчета не принято.

Основные события 2010 года.

Дата	Событие
15 января	Разработана и начинает реализовываться новая комплексная Программа по охране труда персонала, которая призвана обеспечить надежность профессиональной деятельности в энергокомпании и предотвратить травматизм на производстве. Программой предусмотрен большой перечень превентивных мероприятий, направленных на постоянное улучшение условий труда персонала.
27 января	Завершилось внедрение системы менеджмента качества. Московское представительство Бюро Веритас Сертификейшн выдало энергокомпании официальный Сертификат соответствия международному стандарту ISO 9001:2008 в области управления производством электро- и теплотенергии, передачи и сбыта тепла потребителям.
4 марта	Совет директоров ОАО «ДГК» одобрил разработку инвестиционного проекта по переводу на сжигание природного газа Владивостокской ТЭЦ-2, основного источника электрической и тепловой энергии для столицы Приморья.
20 мая	В Хабаровске открылся музей энергетики, созданный ОАО «ДГК» под научным руководством специалистов Хабаровского краевого музея им. Н.И. Гродекова. Основными задачами, которые ставили в ОАО «ДГК» при организации отраслевого музея, были сохранение для следующих поколений знаний и опыта, накопленных в энергетике региона, популяризация отрасли.
15 июня	ОАО «ДГК» выдано Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Основанием для выдачи свидетельства стало решение правления некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» от 10 июня 2010 года. Свидетельство, в отличие от лицензии, действует без ограничения срока и территории.
28 июня	С целью повышения эффективности рационализаторской деятельности в ОАО «ДГК» вводится специально разработанное Положение. В документе описаны требования к рацпредложениям, механизм и сроки их рассмотрения и внедрения, вопросы авторского права и вознаграждения рационализаторов.
1 июля	ОАО «ДГК», исполняя требования закона об энергосбережении, вручила всем потребителям, присоединенным к магистральным тепловым сетям компании, свои предложения по установке приборов учета тепловой энергии.

17 июля	Михаил Шукайлов вступил в должность генерального директора ОАО «ДГК», до этого – первый заместитель генерального директора-технический директор «РАО Энергетические системы Востока».
3 сентября	ОАО «ДГК» в третий раз подряд признано добросовестным поставщиком года. Энергокомпания победила во Всероссийском конкурсе «Добросовестный поставщик-2010» в номинации «За эффективность производства и конкурентоспособность продукции, соответствие международным нормам менеджмента и качества».
20 сентября	Генеральный директор ОАО «ДГК» Михаил Шукайлов принял участие в совещании энергетиков и представителей ОАО «РЖД», проходившем в Хабаровске, на котором обсуждались вопросы развития Байкало-Амурской магистрали, в том числе, -- строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань для обеспечения энергией Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла, в том числе электрификации второй ветки Байкало-Амурской магистрали. ОАО "ДГК" будет эксплуатировать эту ТЭЦ.
7 октября	ЗАО «Рейтинговое агентство Мудис Интерфакс» присвоило ОАО «ДГК» кредитный рейтинг В3
27 октября	Перспективы инновационной деятельности обсуждались в Хабаровске на заседании научно-технического совета ОАО "Дальневосточная генерирующая компания". Главной задачей этой долгосрочной и многосторонней работы является повышение эффективности операционной деятельности ДГК. Участники заседания решили, что необходимо использовать инструменты, тщательно отобранные с учетом специфики энергопроизводства, сопровождающиеся изменениями в организационной структуре и поведенческой модели сотрудников компании.
28 октября	Совет директоров ОАО «ДГК» принял решение о создании филиала "Лучегорский угольный разрез". Соответствующие изменения в Устав ОАО «ДГК» зарегистрированы 16.11.2010.
22 ноября	ОАО «ДГК» стало победителем XIII Ежегодного конкурса годовых отчетов, организованного ОАО «Фондовая биржа РТС», в номинации «Лучший годовой отчет Дальневосточного федерального округа».
29 ноября	Принято решение о включении биржевых облигаций ОАО «ДГК» серии БО-01 в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»
20 декабря	ОАО «ДГК» на четвертом «Национальном рейтинге прозрачности закупок» заняло первую строчку в рейтинге прозрачности закупок в группе «средняя прозрачность» с 70 баллами из 100 возможных. В общем рейтинге у ОАО «ДГК» 25 место из 100.



С.С. Коптяков
Председатель Совета
Директоров ОАО "ДГК"



М.И. Шукайлов
Генеральный директор
ОАО "ДГК"

Уважаемые коллеги!

Подводя итоги 2010 года, можно охарактеризовать прошедший период, как непростой с точки зрения финансовой деятельности, однако главной задачей работы всех подразделений компании остаётся обеспечение надежного энергоснабжения потребителей. И с этой задачей коллектив компании неизменно справляется с должным результатом.

Ежегодно отопительный сезон становится серьезным испытанием для энергосистемы, осуществляющей свою деятельность в сложном климатическом регионе. Сезон зимнего максимума нагрузок 2009-2010 пройден стабильно, в осенне-зимний период 2010-2011 все подразделения «ДГК» вошли полностью подготовленными. На выполнение ремонтной программы в рамках подготовки к зиме в прошедшем году компания направила 4,9 млрд. рублей – на 1 млрд. рублей больше, чем годом ранее. Был существенно увеличен объём ремонта энергетического оборудования и перекладки тепломагистралей.

Кроме того, «ДГК» выполняет множество мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности работы энергооборудования во всех пяти регионах деятельности. Эти мероприятия включены в программу технического перевооружения, реконструкции и модернизации компании. Ежегодно на эти цели направляется от 2 до 3,5 млрд. рублей.

Выработка электроэнергии в 2010 году выросла по сравнению с предыдущим годом на 3,6% и составила 19,9 млн. кВтч, отпуск тепла – 22,4 млн. Гкал, что выше уровня 2009 года на 0,5%. Выручка по итогам 2010 года достигла 45,1 млрд. рублей против 41,2 млрд. в 2009 году. И все же, нам не удалось выйти на безубыточный уровень по итогам года. Основными причинами убытков явилось создание резерва по сомнительным долгам в размере 1,27 млрд. рублей и не учтенные в утвержденных тарифах на электро- и теплоэнергию в полном объеме фактические затраты «ДГК».

На сегодняшний день основная задача, стоящая перед менеджментом ДГК, - сделать экономику компании безубыточной. С точки зрения увеличения доходов мы активно работаем над расширением теплового бизнеса, подключением новых потребителей. Постоянно ведется работа и по сокращению издержек: удешевление себестоимости выработки тепла и электроэнергии, снижение удельного расхода топлива, технологической воды, других ресурсов, которые использует компания для производства энергии. Приоритетной задачей в 2011 году, поставленной Минэнерго РФ, станет выполнение программы управления издержками, причём её эффективность должна составить не менее 3% от затрат. Предстоит серьезная работа по уменьшению количества случаев, ведущих к

снижению оплаты мощности генерирующего оборудования и финансовым потерям на оптовом рынке энергии и мощности, по улучшению технико-экономических показателей и сокращению потерь тепловой и электрической энергии. В сложившихся условиях мы со всей ответственностью и на всех уровнях должны анализировать результаты нашей работы.

На особом контроле руководства компании находятся программы инновационного развития, техперевооружения и реконструкции технологического оборудования и теплосетевого хозяйства. Многие инновационные проекты мы осуществляем в комплексе с другими мероприятиями по повышению надежности и эффективности энергоснабжения. Так, увеличение срока эксплуатации тепломагистралей ведется за счет применения новых высокотехнологичных материалов. При реализации проектов газификации энергоисточников проводится обязательная модернизация оборудования. Проведена большая работа по анализу и выявлению направлений деятельности компании, за счет инновационной модернизации которых появится реальная возможность снижения себестоимости всего производства.

Совет директоров ОАО «ДГК» принимал самое активное участие в решении поставленных перед Обществом задач. На двадцати трех заседаниях Совета директоров приняты решения, касающиеся ключевых направлений развития, важнейших аспектов финансово-хозяйственной и организационной деятельности общества, улучшения финансового состояния компании. Целью принятых решений было повышение операционной эффективности путем снижения издержек. Для улучшения управляемости компании принято решение о создании восьмого филиала – Лучегорский угольный разрез, который ранее был подразделением филиала ЛуТЭК. В рамках оптимизации фонда оплаты труда в феврале 2011 года утверждена новая структура исполнительного аппарата.

В феврале прошедшего года был создан комитет по кадрам и вознаграждениям, основной задачей которого является выработка рекомендаций членам Совета директоров в области кадровой политики Общества.

Подтверждением эффективности принятых решений, направленных на оптимизацию системы управления стала выдача заключения и сертификата о соответствии внедрённой в ОАО «ДГК» системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001-2008. Сертификационный аудит проведён Бюро Веритас (Bureau Veritas).

Ключевым проектом последнего времени для ОАО «ДГК» является перевод генерирующих мощностей на газовое топливо. Перевод электростанций на газ проходит поэтапно. Многие ТЭЦ Хабаровского края уже полностью или частично газифицированы. Активно ведутся работы по техническому перевооружению и газификации объектов генерации во Владивостоке в рамках подготовки к саммиту АТЭС, который состоится в сентябре 2012 года. Газификация должна обеспечить не только высокий уровень надежности энергоснабжения, но и необходимый уровень экологической чистоты региона.

Тенденцией 2010 года стало восстановление докризисного уровня энергопотребления, а значит, растет необходимость наращивать энергетические мощности. Уже сейчас становится понятно, что тех резервов, которые энергетикам удалось создать в 2008-2010 годах, например, на юге Приморского края, к 2013 году будет недостаточно. Поэтому создание новых генерирующих мощностей становится необходимостью ближайшего времени.

Под эгидой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» началась реализация крупного инвестиционного проекта -- строительство ТЭЦ в Советской Гавани Хабаровского края, где ожидается большой прирост потребления электроэнергии в связи с проектом открытия здесь портовой особой экономической зоны. Совгаванская ТЭЦ с мощностью первой очереди 120 МВт и с перспективой увеличения мощности до 400 МВт не только решит вопросы энергоснабжения потребителей на востоке края, но и даст возможность развития терминала в бухте Мучка Ванинского морского порта, через который осуществляется транспортировка экспортных грузов в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Планируется, что ДГК, имеющая серьезный опыт эксплуатации объектов генерации и

обладающая потенциалом квалифицированных инженерно-технических и управленческих кадров, будет эксплуатировать Совгаванскую ТЭЦ.

В заключение хочется отметить, что, несмотря на объективные трудности, с которыми нам пришлось столкнуться в 2010 году, благодаря усилиям коллектива ОАО «ДГК» главная задача по обеспечению региона электрической и тепловой энергией выполняется на 100%. Сегодня по величине установленной электрической мощности ОАО «ДГК» занимает 4-е место среди территориальных генерирующих компаний (ТГК) – 5 901,6 МВт, а по объему реализации продукции лидирует среди ТГК. И этот огромный потенциал компании дает нам повод быть уверенными в дальнейшем успешном ее развитии и достижении поставленных целей. Безусловно, менеджменту компании предстоит в ближайшее время решить большое число проблем, но уже сегодня мы наметили ряд мер по оздоровлению финансово-экономического состояния Общества, которые помогут в будущем заложить основу построения стабильного бизнеса ОАО «ДГК».

1. Информация об Обществе и его положение в отрасли.

Краткая история и стратегическая цель компании

19 декабря 2005 года в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»). Эта дата считается датой регистрации ОАО «ДГК» как юридического лица. В силу особенностей реализованного плана создания компании производственную деятельность она ведёт с 01 января 2007 года.

Создание ОАО «ДГК», ставшее одним из этапов реформирования энергетики Дальнего Востока, проходило в соответствии с проектом реформирования, утверждённым решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России». Руководствуясь целесообразностью сохранения налоговых поступлений в бюджеты субъектов Российской Федерации, на территории которых должны вести свою деятельность после завершения реформы энергетики Дальнего Востока, созданные компании, местом регистрации Общества определена Республика Саха (Якутия). Исполнительный аппарат и генеральный директор Общества располагаются в г. Хабаровске, по месту регистрации Представительства ОАО «ДГК».

После государственной регистрации ОАО «ДГК» для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 гг. проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния. В результате слияния собственником всех акций ОАО «ДГК» стало созданное Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»).

События истории создания компании:

02.09.2005	Утверждение проекта реформирования энергетики Дальнего Востока
19.12.2005	Государственная регистрация Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»)
01.03.2006	Регистрация Региональным отделением ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе выпуска акций при учреждении ОАО «ДГК». Компании присвоен код эмитента 32532-F
03.07.2006	Решение об увеличении уставного капитала ОАО «ДГК» путём размещения дополнительного выпуска акций, которые оплачиваются имуществом, относящимся к объектам генерации и теплосетевого комплекса
05.09.2006	Регистрация ФСФР России дополнительного выпуска акций ОАО «ДГК»
15.09.2006	Утверждение советом директоров ОАО «ДГК» организационной структуры Общества. Принято решение о создании Представительства в Хабаровске и филиалов Общества: Амурская генерация, ЛуТЭК, Нерюнгринская ГРЭС, Приморская генерация, Приморские тепловые сети, Хабаровская генерация, Хабаровская теплосетевая компания.
31.12.2006	Регистрация права собственности ОАО «ДГК» на недвижимое имущество, полученное в оплату акций дополнительного выпуска
01.01.2007	Начало операционной (производственной) деятельности
14.12.2007	Решение совета директоров ОАО «ДГК» о создании Представительства в Москве
28.10.2010	Решение совета директоров ОАО «ДГК» о создании филиала Лучегорский угольный разрез.

По установленной электрической мощности (5 901,6 МВт) ОАО «ДГК» занимает четвертую позицию среди территориальных генерирующих компаний России и является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока.

Основной актив Общества – это имущество, относящееся к объектам генерации и теплосетевого комплекса, до 01.01.2007 являвшееся собственностью реорганизованных 01 февраля 2007 года АО-энерго: ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго».

Генерирующие станции (15 электростанций) вошли в состав филиалов структурными подразделениями:

- Благовещенская ТЭЦ и Райчихинская ГРЭС – в филиал «Амурская генерация»;
- Приморская ГРЭС – в филиал «ЛуТЭК»;
- Нерюнгринская ГРЭС (включая Чульманскую ТЭЦ) – в филиал «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Артёмовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2, Партизанская ГРЭС – в филиал «Приморская генерация»;
- Амурская ТЭЦ-1, Комсомольские ТЭЦ 2 и ТЭЦ-3, Майская ГРЭС, Николаевская ТЭЦ, Хабаровские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 – в филиал «Хабаровская генерация».

Теплосетевые активы вошли в состав филиалов «Приморские тепловые сети» и «Хабаровская теплосетевая компания».

Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Хабаровскому краю от 10.04.2007 №76-П ОАО «ДГК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35%.

Приказом ФСТ России от 27.04.2007 №79-Э ОАО «ДГК», осуществляющее деятельность в сфере услуг по передаче тепловой энергии, включено под регистрационным номером 14.1.2 в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии».

В начале 2009 года по решению ФНС России, компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам №4. В 2010 году в бюджеты всех уровней общество перечислило 5,14 млрд. рублей налогов и обязательных платежей.

ОАО «ДГК» входит в число крупных работодателей. Списочная численность работников Общества на 31.12.2010 – 16 270 человек.

Стратегия компании направлена на улучшение финансовых показателей деятельности Общества за счёт роста экономических и производственных масштабов, обусловленного расширением рынков сбыта электрической энергии, комплексным развитием теплового бизнеса, внедрением инновационных технологий и эффективной инвестиционной деятельностью.

Организационная структура

Основными единицами в организационной структуре Общества являются филиалы и представительства.

В соответствии с уставом организационная структура Общества выглядит следующим образом:



Дочерних и зависимых обществ ОАО «ДГК» не имеет.

Основные виды деятельности. Краткий обзор основных рынков. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними.

ОАО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии.

Электроэнергия, производимая электростанциями ОАО «ДГК», реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) - ОРЭМ. ОАО «ДГК» имеет статус Поставщика ОРЭМ на территории Дальнего Востока во второй неценовой зоне ОРЭМ.

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2010 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) составило 100,5 % (увеличение от плана ФСТ РФ на 101,2 млн.кВтч), в том числе по филиалам:

млн. кВтч

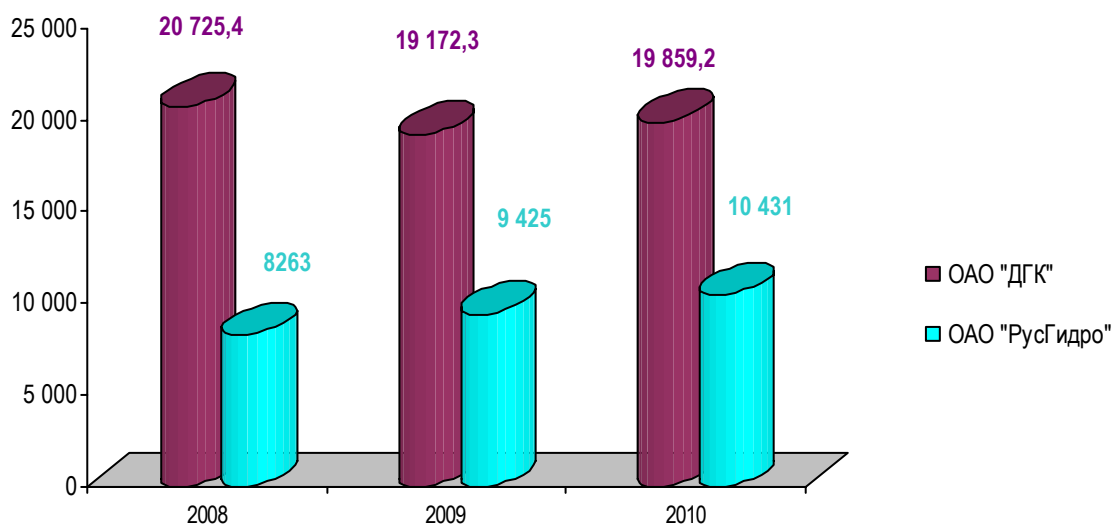
Наименование филиала	План ФСТ РФ	Факт	Отклонение
Приморская генерация	4 887,0	5 075,7	+188,7
ЛутЭК	4 152,0	4 196,7	+44,7
Хабаровская генерация	7 286,1	6 899,1	-387,0
Амурская генерация	1 189,4	1 282,4	+93,0
Нерюнгринская ГРЭС	2 214,3	2 373,1	+158,8
Приморские тепловые сети	29,1	32,1	+3,0
ОАО «ДГК»	19 757,98	19859,19	+101,2

За 2010 год снижение фактической выработки электроэнергии от плана ФСТ произошло только по филиалу ОАО «ДГК» «Хабаровская генерация». Наибольшее снижение выработки электроэнергии произошло по СП Комсомольской ТЭЦ-3 филиала «Хабаровская генерация» на 9,7% и обусловлено тем, что для обеспечения требуемых тепловых нагрузок (в I квартале и IV квартале) технологические минимумы работы оборудования Комсомольской ТЭЦ-3 по факту были ниже результатов расчетов ожидаемых величин технологических минимумов заложенных в баланс 2010 года.

Загрузка электростанций осуществлялась Системным оператором (ОАО «СО-ЕЭС» ОДУ Востока) с учетом следующих приоритетов:

- в первую очередь осуществляется загрузка генерирующих единиц, обеспечивающих системную надежность;
- во вторую очередь осуществляется загрузка гидроэлектростанции;
- в третью очередь осуществляется загрузка тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем техническому минимуму и технологическому минимуму, обусловленному работой в теплофикационном режиме;
- в четвертую очередь осуществляется загрузка генерирующего оборудования на объемы, которые не были включены в предыдущие приоритетные группы.

Структура выработки электрической энергии поставщиками второй неценовой зоны ОРЭМ, млн кВт ч

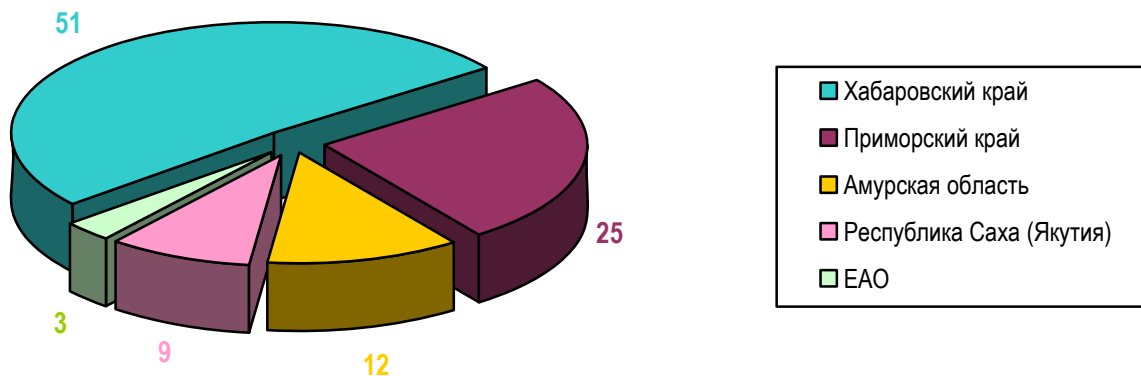


Доля выработки электроэнергии ОАО «ДГК» в фактическом балансе поставок электроэнергии на ОРЭМ за 2010 год (без учета поставок э/э в КНР и увеличения перетока электроэнергии в Сибирь) составила 65,6%, а доля ОАО «РусГидро» – 34,4%.

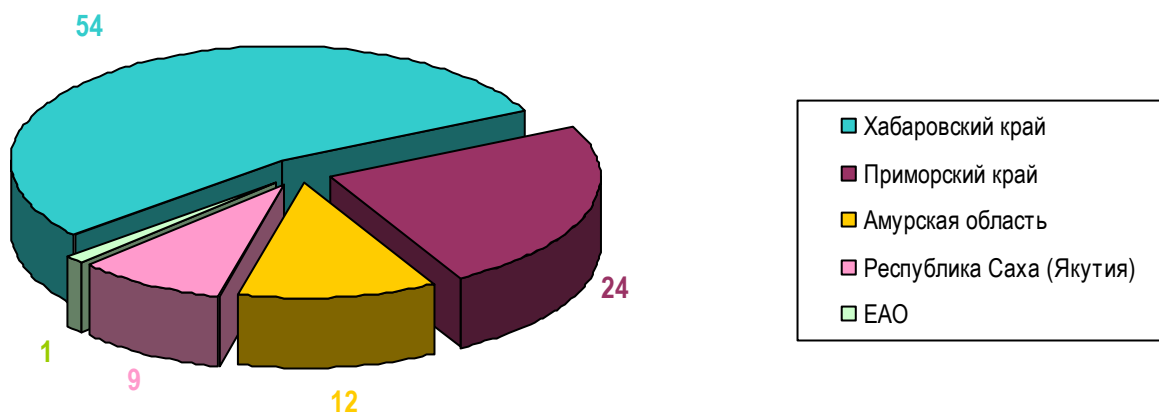
Снижение доли выработки электроэнергии ОАО «ДГК» в 2010 году на ОРЭМ от факта 2008 года составило 5,5%, а от факта 2009 года – 1,4%.

Сбыт тепловой энергии компания осуществляет потребителям пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краёв, Амурской области, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) (южный район), что составляет около 1500 тыс. км².

Доля рынка сбыта тепловой энергии ОАО "ДГК" в 2010 году по субъектам РФ



Доля рынка сбыта тепловой энергии ОАО "ДГК" в 2010 году по филиалам



Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)

С 1 января 2008 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 №951 ОАО «ДГК» осуществляет продажу электрической энергии (мощности) энергосбытовой организации – ОАО «ДЭК», имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ. Обществом также заключены четырёхсторонние договоры купли-продажи с ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» (уполномоченные организации, обеспечивающие функционирование оптового рынка и организацию финансовых расчетов на ОРЭМ).

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная компанией, участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в РСВ - «рынок на сутки вперед» и БР – «балансирующий рынок». Реализация электроэнергии при этом осуществляется через Договора комиссии, заключенными между ОАО «Дальневосточная

генерирующая компания» и ЗАО «Центр финансовых расчетов», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в зоне Сибири.

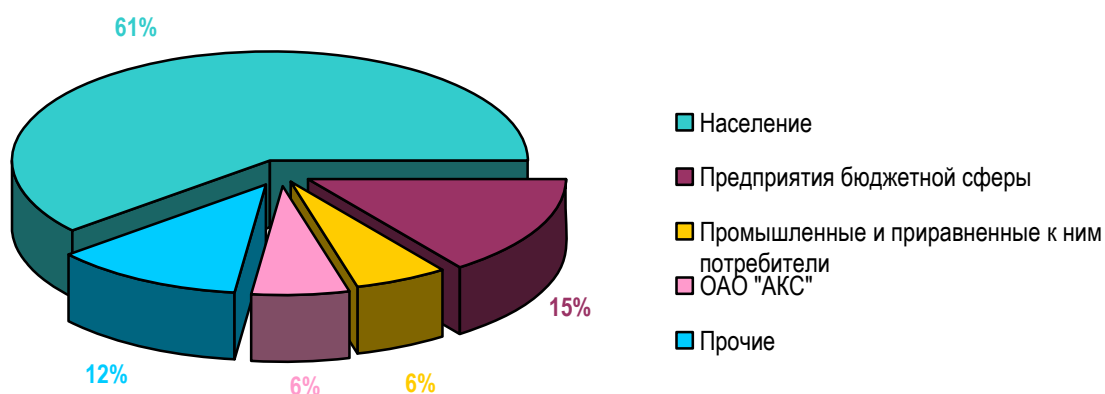
Кроме того, ОАО «ДЭК» также является стороной в договоре купли-продажи электрической энергии, производимой дизельной электростанцией «Кенада» (филиал «Хабаровская генерация») и поставляемой на региональный розничный рынок.

С 01.02.2010 после внесения изменений в 14 Регламент оптового рынка ОАО «ДГК» участвует на ОРЭМ в «балансирующем рынке», выступая как покупатель электроэнергии у ЗАО «ЦФР». Данный вид деятельности обеспечивается заключенным между Обществами Договором купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Для осуществления деятельности по сбыту тепловой энергии по состоянию на 31.12.2010 у ОАО «ДГК» заключено около 14 000 договоров с юридическими лицами, среди которых промышленные предприятия, предприятия бюджетной сферы, население. На прямых расчётах Компания имеет 638 364 лицевых счетов.

Одни из крупнейших промышленных потребителей – ОАО «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ФКП «АПЗ «Вымпел», ОАО «КНААПО», ОАО «ХК «Якутуголь», ОАО «Амурские коммунальные системы».

Структура потребителей тепловой энергии ОАО «ДГК» выглядит следующим образом:



При работе с клиентами компания руководствуется «Стандартом обслуживания клиентов ОАО «ДГК», утвержденным Советом директоров (протокол № 12 от 24.12.2007), который устанавливает общие требования к клиентскому обслуживанию, и определяет специфику работы с потребителями.

Важными направлениями в работе с клиентами являются: ежегодное согласование договорных объемов потребления, утверждение объемов предстоящих поставок, проведение переговоров об объемах и сроках предстоящих платежей.

Общество безусловно выполняет свои обязанности по раскрытию информации согласно требованиям нормативных документов Правительства Российской Федерации через средства массовой информации и web-сайт компании. Для более полного и оперативного информирования клиентов на сайте Общества работает Интернет-приёмная. С целью создания положительного имиджа компании проводятся пресс-конференции с руководителями компании и филиалов, акции и различные конкурсы, ежедневно публикуются пресс-релизы.

Обслуживание клиентов основано на принципе «обратной связи» и предполагает соответствующие изменения в деятельности ОАО «ДГК» в ответ на потребности и ожидания клиентов.

2. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Размер уставного капитала ОАО «ДГК» на 31.12.2010 составляет 31 041 390 864 рубля. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая в количестве 3 104 139 086 400 штук. Привилегированные акции не размещались.

Выпуски акций

выпуск при учреждении

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F**.

Количество размещенных ценных бумаг — **500 000 000 штук**.

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля**.

Способ размещения — **приобретение акций единственным учредителем акционерного общества**.

Дата государственной регистрации выпуска и отчета об итогах выпуска — **01.03.2006**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска, — **Региональное отделение ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе**.

1-й дополнительный выпуск

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F-001D** (в соответствии с Приказом ФСФР России от 11.10.2007 в связи с истечением трех месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 001D).

Количество размещенных акций — **3 081 134 281 900 штук**.

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля**.

Способ размещения — **закрытая подписка**.

Дата государственной регистрации выпуска — **05.09.2006**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска — **11.05.2007**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска, — **ФСФР России**.

2-й дополнительный выпуск

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F-002D** (в соответствии с Приказом ФСФР России от 11.09.2009 в связи с истечением трех месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 002D).

Количество размещенных акций — **22 504 804 500 штук**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля**.

Способ размещения — **закрытая подписка**.

Дата государственной регистрации выпуска — **03.02.2009**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Дата государственной регистрации отчёта об итогах выпуска — **02.06.2009**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчёта об итогах выпуска, — **ФСФР России**.

Объявленных, но не выпущенных Обществом акций, нет. Выкуп Обществом собственных акций не планируется.

Все размещённые акции Общества принадлежат одному акционеру – открытому акционерному обществу «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), которое на правах дочернего общества входит в состав холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В реестре акционеров ОАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2010 зарегистрировано два лица, на долю каждого из которых приходится более 20% уставного капитала:

- ООО «Центральный Московский Депозитарий» (номинальный держатель) – 51,03%;
- «ИНГ Банк Евразия (ЗАО)» (номинальный держатель), – 28,296%.

Акции ОАО «ДГК», находящихся в перекрёстном владении, нет. Торговля акциями Общества на биржевом и внебиржевом рынках не ведётся, т.к. акций в свободном обращении нет.

Выпуски облигаций

серия 01 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)

Срок обращения – **5 лет**

Дата погашения – **11.03.2013**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата государственной регистрации выпуска — **09.08.2007**.

Государственный регистрационный номер — **4-01-32532-F**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Дата начала и окончания размещения — **14.03.2008**.

Биржевой код облигаций на ММВБ – **RU000A0JPP03**

Дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «В» — **31.03.2008**.

Дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «Б» — **16.07.2008**.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручительством. Полное фирменное наименование поручителя: **общество с ограниченной ответственностью «Кит Финанс Технический центр»**

Сокращенное фирменное наименование поручителя: **ООО «Кит Финанс Технический центр»**

Место нахождения поручителя: **191011, Россия, г. Санкт-Петербург, Невский проспект, д.38/4**.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческая кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, строение 8**

Номер лицензии: **177-12042-000100 (на осуществление депозитарной деятельности)**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФСФР России**

Решением о выпуске облигаций серии 01 предусмотрено обязательство эмитента приобрести облигации по требованиям владельцев облигаций, заявленным в течение последних пяти дней 6-го купонного периода, в порядке, предусмотренном п.10 Решения о выпуске облигаций серии 01.

Погашение и выплата доходов по облигациям осуществляются с привлечением платёжного агента – «КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО)».

Сведения о выплате купонного дохода по облигациям ОАО «ДГК» серии 01

Порядковый номер купонного периода	Дата выплаты купонного дохода	Размер дохода на одну облигацию	Сумма выплаченного купонного дохода, тыс.руб.
1	12.09.2008	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
2	13.03.2009	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
3	11.09.2009	10,5% (52,36 руб.)	21 895,0
4	12.03.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
5	10.09.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
6	11.03.2011	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
7	09.09.2011	7,75 (38,64 руб.)*	дата выплаты купона не наступила
8	09.03.2012	7,75 (38,64 руб.)*	дата выплаты купона не наступила
9	07.09.2012	7,75 (38,64 руб.)*	дата выплаты купона не наступила
10	11.03.2013	7,75 (38,64 руб.)*	дата выплаты купона и погашения не наступила

*- решение Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 12 от 15.02.2011).

серия 02 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)

Срок обращения – **5 лет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата государственной регистрации выпуска — **11.03.2009**.

Государственный регистрационный номер — **4-02-32532-Ф**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Ввиду неблагоприятных условий на финансовых рынках, было принято решение о нецелесообразности размещения облигаций серии 02, выпуск которых зарегистрирован с целью реструктуризации кредитного портфеля Общества. В соответствии с приказом ФСФР России от 24.06.2010 года № 10-1651/пз-и аннулирована государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 ОАО «ДГК» в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска.

Биржевые облигации (документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-1 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев).

Срок обращения – **3 года**.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата принятия решения о допуске к торгам на ММВБ — **29.11.2010 (номер протокола – 129)**.

Индивидуальный регистрационный номер — **4В02-01-32532-Ф**.

Орган, осуществивший допуск к торгам, — **Дирекция ФБ ММВБ**.

Ввиду неблагоприятных условий для ОАО «ДГК» на финансовых рынках, биржевые облигации в 2010 году не размещались.

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

3. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.

Органы управления

В соответствии с уставом структура органов управления выглядит следующим образом:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Общее собрание акционеров. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в 2010 году

В соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества высшим органом управления является Общее собрание акционеров.

В соответствии с п.3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Поэтому решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров ОАО «ДГК» принимаются Советом директоров единственного акционера – ОАО «ДЭК» (п.10.11 Устава ОАО «ДГК», п.15.1.47 Устава ОАО «ДЭК»).

За отчетный период состоялось 4 Общих собрания акционеров Общества.

17 февраля 2010 г. состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №92 от 17.02.10г.).

Рассматривался вопрос о досрочном прекращении полномочий и избрании членов Совета директоров Общества. Было принято решение: перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.

7 июня 2010 г. состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №100 от 07.06.10г.), на котором были приняты следующие решения:

1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2009 год.

1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2009 год.

2.1. Утвердить следующее распределение прибылей и убытков Общества по результатам 2009 финансового года:

Наименование показателя	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	117 365 728,75
Распределить на: Резервный фонд	5 868 286,44
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	111 497 442,31
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 финансового года.

3. Избрать Совет директоров ОАО «ДГК» в следующем составе:

- Иртов Сергей Викторович - Заместитель директора по производству - начальник Департамента технической политики и развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Коптяков Станислав Сергеевич - Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Левит Валерий Моисеевич - Генеральный директор ОАО «ДГК»
- Тюрина Елена Юрьевна - Член Правления, Первый заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» по финансам

- Комарова Маргарита Михайловна - Главный бухгалтер ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Лихов Хасан Муштафаевич - Заместитель начальника отдела департамента Министерства энергетики РФ
- Оноприенко Юрий Иванович - Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам строительства и топливно-энергетического комплекса
- Репин Лев Николаевич - Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Прокудин Леонид Николаевич - Начальник Департамента закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Мустафин Герман Олегович - Заместитель генерального директора – директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
- Некрасов Игорь Николаевич - Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
- Большаков Андрей Николаевич - Заместитель директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
- Бай Алексей Евгеньевич - Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

4. Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

- Фридман Андрей Владимирович - Заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Суховеева Татьяна Анатольевна - Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Ким Эмма Петровна - Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «ДГК»
- Маслов Василий Геннадьевич - Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
- Дорохова Светлана Анатольевна - Главный специалист – эксперт по корпоративному управлению СВКиА ОАО «СУЭК»

5. Утвердить аудитором Общества ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ОГРН 1027700148431).

6. Утвердить Устав ОАО «ДГК» в новой редакции.

7. Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» в новой редакции.

8. Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» в новой редакции.

9. Утвердить Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» в новой редакции.

22 июля 2010 г. состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №104 от 22.07.10г.), на котором были приняты следующие решения:

1. Досрочно прекратить полномочия всех членов Совета директоров ОАО «ДГК».

2. Избрать Совет директоров ОАО «ДГК» в следующем составе:

- Бай Алексей Евгеньевич - Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
- Большаков Андрей Николаевич Заместитель директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
- Иртов Сергей Викторович Заместитель директора по производству - начальник Департамента технической политики и развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Коптяков Станислав Сергеевич Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Лихов Хасан Муштафаевич - Заместитель начальника отдела департамента Министерства энергетики РФ

- Мустафин Герман Олегович - Заместитель генерального директора – директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
- Некрасов Игорь Николаевич - Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
- Оноприенко Юрий Иванович - Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам строительства и топливно-энергетического комплекса
- Пашкова Галина Александровна - Начальник Департамента тарифной политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Прокудин Леонид Николаевич - Начальник Департамента закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Репин Лев Николаевич - Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
- Тюрина Елена Юрьевна - Член Правления, Первый заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» по финансам
- Шукайлов Михаил Иннокентьевич - Генеральный директор ОАО «ДГК»

6 октября 2010 г. состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совет директоров ОАО «ДЭК» №108 от 06.10.10г.).

Рассматривался вопрос об утверждении Устава ОАО «ДГК» в новой редакции. Решение не было принято.

Сведения о Совете директоров

Определяющая роль в стратегическом развитии Общества принадлежит совету директоров, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Совет директоров избирается на общем собрании акционеров. Количественный состав совета директоров в соответствии с уставом Общества – 13 человек.

В 2010 г. было проведено 23 (заочных) заседания Совета директоров. Рассмотрено 157 вопросов, в том числе утверждены следующие важнейшие документы:

- Бизнес-план Общества на 2010 год,
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год,
- Скорректированная инвестиционная программа Общества на 2010 год,
- Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности и бизнес-планирования для ОАО «ДГК» в новой редакции,
- Скорректированная Программа модернизации комплекса телемеханики, каналов связи и передачи данных,
- Положение о кредитной политике ОАО «ДГК» в новой редакции,
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2011 г.,
- Положение о материальном стимулировании генерального директора ОАО «ДГК» в новой редакции,
- Предварительно одобрены Коллективный договор филиала «ЛуТЭК» ОАО «ДГК» на 2011-2013 гг. и Коллективный договор филиала «Лучегорский угольный разрез» ОАО «ДГК» на 2011-2013 гг.

До 7 июня 2010 г. Совет директоров работал в составе, избранном 30 апреля 2009 года на годовом общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол № 77):

	Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
1	Коптяков Станислав Сергеевич (1982) (Председатель Совета директоров)	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»
2	Бай Алексей Евгеньевич (1978)	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
3	Беловол Ольга Владимировна (1980)	Директор по инвестициям ОАО «РАО ЭС Востока»
4	Большаков Андрей Николаевич (1955)	Заместитель Директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
5	Иртов Сергей Викторович (1979)	заместитель начальника Департамента технической политики и развития производства – начальник отдела развития производства ОАО «РАО ЭС Востока»
6	Комарова Маргарита Михайловна (1968)	Главный бухгалтер ОАО «РАО ЭС Востока»
7	Левит Валерий Моисеевич (1945)	Генеральный директор ОАО «ДГК»
8	Мустафин Герман Олегович (1980)	Заместитель генерального директора - директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)
9	Оноприенко Юрий Иванович (1956)	Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам строительства и ТЭК
10	Прокудин Леонид Николаевич (1969)	начальник Департамента закупок и логистики ОАО «РАО ЭС Востока»
11	Репин Лев Николаевич (1960)	Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО ЭС Востока»
12	Смирнов Антон Олегович (1975)	Советник директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК».
13	Тюрина Елена Юрьевна (1953)	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по финансам ОАО «ДЭК»

7 июня 2010 г. на годовом общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол № 100) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

	Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
1	Коптяков Станислав Сергеевич (1982) (Председатель Совета директоров)	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»
2	Бай Алексей Евгеньевич (1978)	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
3	Большаков Андрей Николаевич (1955)	Заместитель Директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
4	Иртов Сергей Викторович (1979)	заместитель начальника Департамента технической политики и развития производства – начальник отдела развития производства ОАО «РАО ЭС Востока»
5	Комарова Маргарита Михайловна (1968)	Главный бухгалтер ОАО «РАО ЭС Востока»
6	Левит Валерий Моисеевич (1945)	Генеральный директор ОАО «ДГК»
7	Лихов Хасан Муштафаевич (1983)	Заместитель начальника отдела департамента Министерства энергетики РФ
8	Мустафин Герман Олегович (1980)	Заместитель генерального директора - директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)
9	Некрасов Игорь Николаевич (1978)	Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
10	Оноприенко Юрий Иванович (1956)	Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам строительства и ТЭК
11	Прокудин Леонид Николаевич (1969)	начальник Департамента закупок и логистики ОАО «РАО ЭС Востока»
12	Репин Лев Николаевич (1960)	Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО ЭС Востока»
13	Тюрина Елена Юрьевна (1953)	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по финансам ОАО «ДЭК»

22 июля 2010 г. на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ДГК» (Совет директоров ОАО «ДЭК», протокол №104 от 22.07.10г.) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:



Коптяков Станислав Сергеевич, председатель совета директоров в составе совета директоров с 25.04.2008
Родился в 1982 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 – ЗАО «Юридическая компания «Гравис», руководитель сектора правового сопровождения корпоративной политики
2007 - 2007 – ОАО «Инжиниринговый центр», начальник отдела корпоративного управления
2008 - 2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», заместитель начальника управления корпоративной и юридической политики
2008 - 2008 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
2008 - 2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2009 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению



Бай Алексей Евгеньевич
в составе совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1978 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2007 – ООО «Технологии корпоративного управления», ведущий консультант отдела юридического консалтинга
2007 - 2009 – ОАО «СУЭК», руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики
2009 – наст. время – ООО «УК Сибирская генерирующая компания», директор по корпоративным активам



Большаков Андрей Николаевич
в составе совета директоров с 16.12.2005
Родился в 1955 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2009 – ООО «КОИМТЭК», директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе
2009 – наст. время – ООО «ЭкоПрог», заместитель директора департамента



Иртов Сергей Викторович
в составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1979 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2007 – ОАО «ДВЭУК», главный специалист отдела перспективного развития департамента стратегического развития
2007 - 2008 – ОАО «ДЭК», главный специалист департамента стратегического развития
2008 – 2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента технической политики и развития производства – начальник отдела развития производства

2009 – 2010 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель директора по производству - начальник Департамента технической политики и развития производства
2010 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по производству

Фотография
не предоставлена

Лихов Хасан Муштафаевич

в составе совета директоров с 22.07.2010

Родился в 1983 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 – 2007 — «ЮНК», генеральный директор

2007 – 2008 — Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Центральному федеральному округу, консультант

2008 – по наст. время – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель директора Департамента



Мустафин Герман Олегович

в составе совета директоров с 16.12.2005

Родился в 1980 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго (по совместительству – заместитель исполнительного директора Бизнес-единицы №1)

2007 - 2009 – ОАО «СУЭК», руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока»

2009 – наст. время – ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13), заместитель генерального директора - директор по инвестициям



Некрасов Игорь Николаевич

в составе совета директоров с 22.07.2010

Родился в 1978 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2006 – ОАО РАО «ЕЭС России», БЕ-1 заместитель исполнительного директора

2007 – 2009 – ОАО «СУЭК», главный специалист

2009 – наст. время – ООО «УК Сибирская генерирующая компания», начальник отдела



Оноприенко Юрий Иванович

в составе совета директоров с 30.04.2009

Родился в 1956 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2009 – Законодательная Дума Хабаровского края, Председатель

2009 – 2011 – Правительство Хабаровского края, первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам строительства и ТЭК

2011 – наст. время – Правительство Хабаровского края, заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам социальной инфраструктуры



Пашкова Галина Александровна

в составе совета директоров с 22.07.2010

Родился в 1955 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2008 – комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, первый заместитель Председателя комитета

2008 - 2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника Департамента – начальник отдела расчета тарифов Департамента тарифной политики

2009 – 2010 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник Департамента тарифной политики

2010 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель руководителя Дирекции тарифообразования



Прокудин Леонид Николаевич

в составе совета директоров с 30.04.2009

Родился в 1969 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2006 – ООО «Кемтехторг», директор

2006 - 2008 – ЗАО «Новосибирск энергоснабкомплект оборудование», заместитель генерального директора по маркетингу и продажам

2008 – 2010 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента закупок и логистики

2010 – 2010 – ОАО «ДГК», начальник Контрольно-ревизионного управления

2010 – наст. время – ОАО «ДГК», начальник Контрольно-ревизионного управления – и.о. заместителя генерального директора



Репин Лев Николаевич

в составе совета директоров с 30.04.2009

Родился в 1960 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2007 – ОАО «Гусиноозерская угольная компания», технический директор, генеральный директор

2008 - 2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», начальник департамента топливообеспечения БЕ «Энергосистемы Востока»

2008 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по топливообеспечению и логистике



Тюрина Елена Юрьевна

в составе совета директоров с 25.04.2008

Родилась в 1953 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2007 – ОАО «ДВЭУК», заместитель генерального директора – финансовый директор

2007 – наст. время – ОАО «ДЭК», член правления, первый заместитель генерального директора по финансам



Шукайлов Михаил Иннокентьевич

в составе совета директоров с 22.07.2010

Родился в 1958 г.

Гражданство – российское

Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет

2006 - 2008 – ОАО "Енисейская территориальная генерирующая компания" (ТГК-13) первый заместитель генерального директора, главный инженер

2008 – 2008 – ОАО РАО "ЕЭС России" Бизнес-единица "Энергосистемы Востока", заместитель управляющего директора

2008 – 2009 – ОАО "РАО Энергетические системы Востока", первый заместитель генерального директора по производству - операционный директор

2009 – 2010 – ОАО "РАО Энергетические системы Востока", первый заместитель генерального директора-технический директор

2010 – наст. время – ОАО «ДГК», генеральный директор

В составе Совета директоров нет лиц, которые привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти. Никто из членов совета директоров не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

О наличии и основных функциях комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества

Принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ДГК» (далее – Комитет), определен его численный состав и избраны члены Комитета (протокол СД ОАО «ДГК» № 17 от 17.02.2010 г.). Утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям (протокол СД ОАО «ДГК» № 21 от 05.04.2010 г.).

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ДГК» является консультативно-совещательным органом. Задачей Комитета является предварительное рассмотрение вопросов, анализ, выработка и представление рекомендаций Совету директоров, Генеральному директору Общества по вопросам кадровой политики Общества.

Состав комитета:

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность
Шукайлов Михаил Иннокентьевич (1958), председатель	ОАО «ДГК», генеральный директор
Коптяков Станислав Сергеевич (1982)	ОАО «РАО ЭС Востока», директор по корпоративному управлению
Жуков Юрий Николаевич (1964)	ОАО "РАО ЭС Востока", Первый заместитель ген. директора

В отчетном году проведено 8 заседаний Комитета, на которых рассматривались вопросы, касающиеся назначения на должность высших менеджеров, а также прекращения трудовых отношений с высшими менеджерами Общества.

Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления. Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2010 г.

В Обществе действует система оценки работы и вознаграждения членов Совета директоров, генерального директора и высших менеджеров Общества.

Вознаграждение членов Совета директоров

В соответствии с Уставом решения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров принимаются общим собранием акционеров.

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено ГОСА ОАО «ДГК», (протокол СД ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009 г.). Согласно Положению за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров, с учетом индексации, установленной соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседаний Совета директоров Общества. Кроме того, согласно указанному Положению исключены дополнительные вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, за показатель чистой прибыли Общества, а также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров. Также введено право члена Совета директоров отказаться от вознаграждения.

Размер выплачиваемого вознаграждения Председателю Совета директоров (заместителю Председателя – если он выполнял функции Председателя Совета директоров) увеличивается на 50%.

Членам Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленным в Обществе.

Общая сумма вознаграждений членам Совета директоров, начисленная в 2010 г. – 3 521 985,00 руб.

Вознаграждение генерального директора

Советом директоров ОАО «ДГК» утверждено Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества (протокол №3 от 16.06.2007г.). Размер вознаграждения зависит от результатов деятельности Общества, от выполнения ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров. Советом директоров ОАО «ДГК» утверждено Положение о материальном стимулировании генерального директора ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол № 6 от 05.08.2009 г.; протокол № 22 от 21.04.2010 г.)

Советом директоров ОАО «ДГК» утверждено Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров Общества (протокол №11 от 07.02.2007г.). В Положение внесены изменения (протокол № 3 от 16.06.2007г.).

Сведения об исполнительных органах

Генеральный директор

Оперативное управление компанией обеспечивает генеральный директор – единоличный исполнительный орган Общества, который является ключевым звеном системы корпоративного управления.

В соответствии с Уставом генеральный директор избирается Советом директоров, который вправе в любое время принять решение о прекращении его полномочий. Прекращение полномочий генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством и

трудовым договором. Совмещение генеральным директором должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров.



Михаил Иннокентьевич Шукайлов

Родился 17 марта 1958.

Образование: высшее. В 1980 году окончил Красноярский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции», в 2004 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по курсу «Управление развитием компании».

Стаж работы в энергетике – 30 лет.

Начинал на Кемеровской ТЭЦ, где последние десять лет работы был главным инженером. Затем занимал руководящие должности на энергопредприятиях Сибири. С апреля 2008 года работал заместителем управляющего директора Бизнес-единицы "Энергосистемы Востока" ОАО РАО "ЕЭС России". С момента образования «РАО Энергетические системы Востока» осуществлял техническое руководство энергетическим холдингом.

С июля 2010 г. Михаил Иннокентьевич – генеральный директор ОАО «ДГК».

Генеральный директор доли в уставном капитале Общества не имеет, сделок с акциями Общества не совершал.

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия.

Ревизионная комиссия

На основании требований Устава в ревизионную комиссию избирается пять человек. В соответствии с законодательством ревизионная комиссия избирается ежегодно годовым общим собранием акционеров.

Никто из членов ревизионной комиссии ОАО «ДГК» одновременно не являлся членом Совета директоров, а также не занимал иные должности в органах управления Общества.

Ревизионная комиссия действует в соответствии с требованиями законодательства, устава Общества, Положения о ревизионной комиссии ОАО «ДГК», новая редакция которого принята 7 июня 2010 г. годовым общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (функции которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК», протокол №100 от 07.06.10г.). Положение размещено на странице Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>.

До 7 июня 2010 года ревизионная комиссия работала в составе, избранном внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ДГК» 29.06.2009 (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» №80):

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность на дату избрания
Беляева Ирина Иосифовна (1966)	ОАО «ДЭК» филиал "Дальэнергосбыт", заместитель директора по экономике и финансам
Ким Эмма Петровна (1951)	ОАО «ДГК», первый заместитель главного бухгалтера
Наумович Ольга Валентиновна (1982)	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ведущий аудитор службы внутреннего аудита
Суховеева Татьяна Анатольевна (1974)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита
Фридман Андрей Владимирович (1980), (Председатель ревизионной комиссии)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита

07 июня 2010 г. годовым общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (функции которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК», протокол №100 от 07.06.10 г.), был избран следующий состав Ревизионной комиссии:

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность на дату избрания
Дорохова Светлана Анатольевна (1981)	Главный специалист – эксперт по корпоративному управлению СВКиА ОАО «СУЭК»
Ким Эмма Петровна (1951)	ОАО «ДГК», первый заместитель главного бухгалтера
Маслов Василий Геннадьевич (1975)	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
Суховеева Татьяна Анатольевна (1974)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита
Фридман Андрей Владимирович (1980), (Председатель ревизионной комиссии)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита

Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки за год представляется генеральному директору, совету директоров, общему собранию акционеров.

Вознаграждение и компенсация членам ревизионной комиссии выплачивается по решению общего собрания акционеров, критерии и расчёт вознаграждения и компенсаций предусмотрены Положением о выплате вознаграждений и компенсаций, полный текст, которого размещен на сайте Общества: <http://www.dvgk.ru>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии в 2010 году, составила 506 998,72 рубля.

Приверженность Общества принципам и практике корпоративного управления.

Одна из основных задач руководства ОАО «ДГК» – создание эффективной системы корпоративного управления. Общество следует основным принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ 28 ноября 2001 года. Сведения о выполнении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России в соответствии с Методическими рекомендациями, утверждёнными распоряжением ФКЦБ России от 30.04.2003 №03-849/р, приведены в Приложении 1 к настоящему отчёту.

Основные процедуры и ответственность всех уровней корпоративного управления и контроля чётко изложены в Уставе, внутренними документами предусмотрена организация работы собрания акционеров, Совета директоров (полный текст устава размещён на странице Общества в Интернете <http://www.dvgk.ru>). Внутренние документы Общества, регламентирующие взаимодействие ОАО «ДГК» с акционерами, государственными органами, контрагентами разработаны в соответствии с требованиями законодательства России, норм корпоративной и деловой этики, что обеспечивает деятельность компании в строгом соответствии с законодательством.

Соблюдение прав акционеров – один из ключевых компонентов практики корпоративного управления. Для защиты соответствующих прав: права собственности, права на участие в управлении компанией, права на получение дохода и минимизации рисков их нарушения в Обществе действуют эффективные механизмы.

Право собственности.

Учёт прав собственности акционеров Общества в 2010 году вел специализированный регистратор -- ОАО «Центральный Московский Депозитарий» (ОАО «ЦМД»), Регистратор является независимым по отношению к компании, её менеджменту и акционеру – ОАО «ДЭК». Это означает, что ни ОАО «ДГК», ни лица, составляющие её менеджмент, ни акционер – ОАО «ДЭК» не имеют долей в

уставном капитале ОАО «ЦМД». А также никто из менеджмента или представителей акционера не входит в органы управления регистратора.

В соответствии с решением Совета директоров (протокол № 8 от 2.12.2010 г.) договор с ОАО «ЦМД» был расторгнут, и с 28.01.2011 г. реестр владельцев эмиссионных ценных бумаг компании ведет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», который также соответствует всем требованиям в отношении независимости от эмитента или его единственного акционера.

Обязательное проведение компанией тендеров при выборе поставщиков товаров и услуг, стоимость которых превышает установленный уровень в 500 тыс. рублей, закреплено требованиями внутренних документов ОАО «ДГК», утверждённых Советом директоров. Это является одним из основных механизмов корпоративного управления Общества по защите прав собственности акционеров, способствует эффективному использованию ресурсов компании и снижению риска возникновения конфликта интересов.

Контроль над сохранностью активов Общества и снижение рисков конфликтов между интересами менеджмента и компании в целом и её акционера обеспечивает широкая компетенция Совета директоров по предварительному одобрению существенных сделок, закреплённая Уставом. В ОАО «ДГК» установлен гораздо более низкий стоимостный порог отнесения сделок к категории существенных, значительно расширен круг сделок, требующих одобрения в соответствии с Уставом, по сравнению с законодательством, в зависимости от объекта и предмета сделки.

Следуя лучшей практике корпоративного управления, компания привлекает независимых оценщиков в целях обеспечения права собственности акционера.

Право акционеров на участие в управлении компанией.

ОАО «ДЭК», как единственный акционер Общества, имеет возможность широко реализовывать свои права, в том числе на получение информации по различным направлениям деятельности общества. Права акционеров Общества закреплены в Уставе. Различные аспекты подготовки и проведения общих собраний акционеров изложены, кроме Устава, в Положении по подготовке и проведению общих собраний акционеров, Положении об информационной политике.

В ОАО «ДГК» нет случаев перекрёстного владения акциями.

В соответствии с законодательством России и Уставом в целях реализации прав акционеров и инвесторов на получение достоверной информации для подтверждения достоверности финансовой отчетности привлекается внешний аудитор, обеспечивающий высокие гарантии достоверности финансовой отчётности. Аудитор утверждается годовым общим собранием акционеров.

Право акционеров на получение дохода.

В соответствии с законодательством России и Уставом Общества решение о выплате дивидендов принимается общим собранием акционеров.

Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике, в котором изложены принципы расчёта дивидендов.

Соблюдение правомерных интересов заинтересованных лиц. Менеджмент компании осознает, что соблюдение стандартов корпоративного поведения способствует укреплению доверия инвестиционного сообщества и всех заинтересованных лиц, активному сотрудничеству Общества и всех участников корпоративного управления, поэтому свою деятельность компания стремится организовать с учётом их правомерных интересов.

ОАО ДГК» поддерживает основные принципы ответственности бизнеса перед обществом и в силу специфики бизнеса, оказывает прямое содействие устойчивому экономическому развитию региона и улучшению жизни населения Дальнего Востока России. При этом важнейшим компонентом социальной ответственности является регулирование влияния её деятельности на окружающую среду.

ОАО «ДГК» – межрегиональная компания, её филиалы и подразделения расположены на территории пяти субъектов Российской Федерации. Учитывая то, что энергетика является отраслью жизнеобеспечения, установлению и развитию тесного взаимодействия с региональными властями всех уровней уделяется большое внимание. Основными вопросами являются вопросы тарифной политики, надёжности электро- и теплоснабжения потребителей и строительство новых энергетических объектов на территории Дальнего Востока.

Регулярно проводятся рабочие встречи руководства ОАО «ДГК» и представителей органов власти по вопросам улучшения взаимодействия в части надёжного и качественного энергоснабжения потребителей.

Информационная открытость является одним из основных принципов корпоративного управления ОАО «ДГК», который гарантирует своевременное и полное раскрытие достоверной информации об основных результатах, важнейших событиях, планах и перспективах Общества. В целях оперативного информирования заинтересованных лиц по всем аспектам деятельности компании создан и функционирует web-сайт (<http://www.dvgk.ru>). Решением Совета директоров (протокол № 6 от 18.03.2008) утверждено Положение об информационной политике ОАО «ДГК», в котором чётко сформулированы основные принципы и правила раскрытия информации. Полный текст документа размещён в Интернете на сайте Общества (<http://www.dvgk.ru>)

В соответствии с принципами информационной политики, кроме случаев обязательного раскрытия информации на различных этапах деятельности, Общество обязуется раскрывать дополнительную информацию, перечень которой приводится в Положении. Все лица, заинтересованные в получении сведений о деятельности компании, имеют возможность беспрепятственного и необременительного доступа к раскрываемой информации, в том числе с использованием современных средств коммуникации. В Обществе принята система мер по защите конфиденциальной информации.

Всестороннее освещение деятельности Общества, формирование вокруг него благоприятного информационного поля – главная задача пресс-службы, которая в постоянном режиме обеспечивает информационный поток от энергокомпании, создавая положительные информационные поводы и своевременно реагируя на кризисные ситуации, регулярно выпускает пресс-релизы, проводит пресс-конференции и брифинги, размещает в СМИ информационно-аналитические материалы, интервью с руководством компании ОАО «ДГК» и его филиалов, обеспечивает участие ДГК в специальных тематических выпусках СМИ, проводит публичные акции для клиентов.

В энергокомпании регулярно, 2 раза в месяц, выходит корпоративная газета «Энергетик ДГК» тиражом 4 тысячи экземпляров, которая ориентирована, в первую очередь, на персонал ДГК.

В мае 2010 года был открыт музей энергетике, сейчас готовится его Интернет -- версия на сайте Общества. Музей открыт для широкой публики: для школьников и студентов, для всех, интересующихся местной историей.

Информация о системе управления рисками и процедурами внутреннего контроля Общества

С целью соблюдения законных интересов инвесторов и иных заинтересованных лиц в компании реализован один из важнейших принципов корпоративного управления -- организация эффективного контроля финансово-хозяйственной деятельности.

Многоуровневая система внутреннего контроля осуществляется Советом директоров, высшими менеджерами и прочими сотрудниками Общества. Она направлена на обеспечение разумной уверенности достижения поставленных перед Обществом целей.

Система внутреннего контроля (далее СВК) -- составная часть системы управления Общества, позволяющая принимать решения, направленные на совершенствование хозяйственной деятельности, оперативное выявление, предотвращение и минимизацию рисков.

Внутренний контроль в Обществе организован следующим образом:

- конкретно и детально описаны функции, права и ответственность подразделений и сотрудников Общества в положениях о структурных подразделениях и должностных инструкциях;
- формализованы основные контрольные процедуры Общества, разработаны положения, регламенты, где определены порядок и правила выполнения данного процесса;
- для мониторинга исполнения контрольных процедур ведется надлежащий уровень наблюдения за работой подчиненных со стороны руководства;
- соблюдается принцип физической защиты активов, своевременно и качественно проводятся инвентаризации имущества;

Руководители структурных подразделений Общества в рамках своих полномочий, утвержденных внутренними документами, несут ответственность за разработку, внедрение, мониторинг и развитие внутреннего контроля во вверенных им подразделениях.

Основная задача СВК состоит в обеспечении наблюдения и (или) проверки функционирования любого объекта внутреннего контроля (Общества в целом, его подразделений и филиалов, иных объектов внутреннего контроля) на предмет соответствия их деятельности законам, стандартам, планам, нормам, правилам, приказам, принимаемым управленческим решениям.

Цель системы – выявлять потенциальные объекты внутреннего контроля, отклонения в работе которых, от регламентированных параметров могут существенным образом негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности предприятия в целом. Система оценки рисков должна выявлять и предупреждать возможность появления финансовых или иных потерь, связанных с внутренними и внешними факторами.

В качестве основных форм организации систем внутреннего контроля в Обществе можно выделить:

- структурно-функциональную форму внутреннего контроля;
- контрольно-ревизионное управление.

Требованиями внутренних документов Общества ревизионной комиссии и контрольно-ревизионному управлению в компании обеспечены условия для беспрепятственного осуществления их полномочий. Система контроля компании позволяет оперативно выявлять, предотвращать и ограничивать финансовые и операционные риски на основе её оценки и выработки соответствующих рекомендаций.

Служба внутреннего аудита

Контрольно-ревизионное управление Общества действует с 01.01.07 года. Общая численность КРУ -- 8 человек. Свою работу КРУ строит в соответствии с Положением о контрольно-ревизионном управлении.

Основными задачами и функциями Контрольно-ревизионного управления являются:

- контроль соответствия совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества;
- проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества Общества, включая оценку организации процессов учета, эффективности использования, исполнения решений органов управления Общества, в отношении использования активов, оценку текущей ликвидности активов;
- выявление и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности;
- информирование Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», генерального директора Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, представление предложений по устранению выявленных недостатков, рекомендаций по повышению эффективности управления.

Результатом деятельности КРУ является объективная и независимая оценка по вопросам, относящимся к компетенции управления, выраженная в форме отчетов, актов проверок, аналитических справок.

За 2010 год сотрудниками КРУ проведено 33 проверки, в том числе 5 комплексных плановых проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов, 9 плановых тематических проверок, 12 внеплановых проверок, участвовали в 4 плановых ревизионных проверках дочерних обществ ОАО «ДЭК», проведено 3 последующих контроля в филиалах «ЛУТЭК», «НГРЭС» и «ПТС». Совместно со службой безопасности Общества принимали участие в пяти служебных расследованиях.

Информация о совершении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и о крупных сделках.

В 2010 году Обществом заключено 462 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 6 614 026 014 рублей. При этом, в силу п.2 ст.81 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах», к порядку одобрения указанных сделок положения главы XI Закона не применялись, так как в сделках были заинтересованы все акционеры.

В отчетном периоде была заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность через выгодоприобретателя. Информация о сделке представлена ниже в таблице:

№ п/п	Условия договора				Орган, принявший решение	Дата принятия решения
	Стороны договора	Цена сделки, руб	Предмет договора	Срок действия		
1	Наймодатель – ОАО «ДГК» Наниматель – Шукайлов Михаил Иннокентьевич Выгодоприобретатель – Шукайлов Михаил Иннокентьевич	550 000	Наймодатель предоставляет Нанимателю и членам его семьи во временное пользование (найм) квартиру, состоящую из 3-х комнат, общей площадью 106,2 м. ²	с 01.09.2010 по 31.07.2011	Совет директоров	01.10.2010

В 2010 году крупных сделок, размер обязательств по которым составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки, совершено не было.

Сведения о присвоенных ОАО «ДГК» рейтингах корпоративного управления

ОАО «ДГК» в отчётном году не принимало участия в программах присвоения рейтингов корпоративного управления.

Информация о деятельности Общества по доверительному управлению пакетами акций дочернего общества ОАО «ДЭК»

В 2010 году на основании Договора доверительного управления акциями от 24.11.2010, подписанного между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДГК» в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (протокол от 25.10.2010 №109), в доверительное управление ОАО «ДГК» переданы акции 100% дочернего общества ОАО «ДЭК» – ЗАО «Жилищно-Коммунальное Управление». Данным договором ОАО «ДГК» переданы права акционера, удостоверенные акциями.

Управление Обществом осуществляется через представительство ОАО «ДГК» в Совете директоров и Ревизионной комиссии.

Деятельность представителей ОАО «ДГК» регулируется Регламентом взаимодействия ОАО «ДГК» с обществами, акции которых находятся в доверительном управлении.

Информация о заключениях независимых экспертов о различных аспектах управления Общества

19.01.2010 г. завершилось успешное внедрение системы менеджмента качества. Компания Bureau Veritas Certification выдала сертификат о соответствии системы менеджмента качества ОАО "ДГК" требованиям международного стандарта ISO 9001:2008.

Пройденная Обществом сертификация свидетельствует о высоком качестве оказываемых услуг, проводимых работ, а также о надлежащей квалификации персонала.

4. Производственная деятельность.

Основные виды деятельности ОАО «ДГК»:

- производство электрической энергии и реализация её на оптовом рынке;
- производство тепловой энергии, транспортировка и сбыт её потребителям.

Генерирующие мощности ОАО «ДГК» включают 15 электростанций, 4 котельные, на площадях которых установлено 70 турбин, 7 газотурбинных установок, 8 дизель-генераторов, 44 водогрейных и 144 паровых котла 942 км тепловых сетей. Все электростанции, кроме Приморской ГРЭС являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Энергетическое оборудование 4 электростанций (Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-3, Приморской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

Характеристика установленной мощности на 31.12.2010

Наименование филиалов и электростанций	Установленная мощность		
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/час	
		всего	в т.ч. по турбоагрегатам
Амурская генерация	382,00	1 055,10	629,90
Благовещенская ТЭЦ	280,00	817,00	489,00
Райчихинская ГРЭС	102,00	238,10	140,90
ЛутЭК	1 467,00	237,00	198,00
Приморская ГРЭС	1 467,00	237,00	198,00
Нерюнгринская ГРЭС	618,00	1 385,00	685,00

Нерюнгринская ГРЭС	570,00	1 220,00	520,00
Чульманская ТЭЦ	48,00	165,00	165,00
Приморская генерация	1 100,00	1 508,00	1 371,00
Артёмовская ТЭЦ	400,00	297,00	200,00
Владивостокская ТЭЦ-2	497,00	1 051,00	1 051,00
Партизанская ГРЭС	203,00	160,00	120,00
Хабаровская генерация	2 288,95	6 425,80	4 037,70
Амурская ТЭЦ-1	285,00	1 169,00	745,00
Комсомольская ТЭЦ-2	265,50	840,00	681,30
Комсомольская ТЭЦ-3	360,00	1 240,00	520,00
Майская ГРЭС	92,85	15,40	0
Николаевская ТЭЦ	130,60	321,20	170,00
Хабаровская ТЭЦ-1	435,00	1 200,20	881,40
Хабаровская ТЭЦ-3	720,00	1 640,00	1 040,00
Приморские тепловые сети	0	1 010,00	0
Мобильные ГТС	45,00	0	0
Хабаровская теплосетевая компания	0,63*	1 018,20	0
Итого по ОАО «ДГК»	5 901,58	12 639,10	6 921,60

* – резервный дизель-генератор

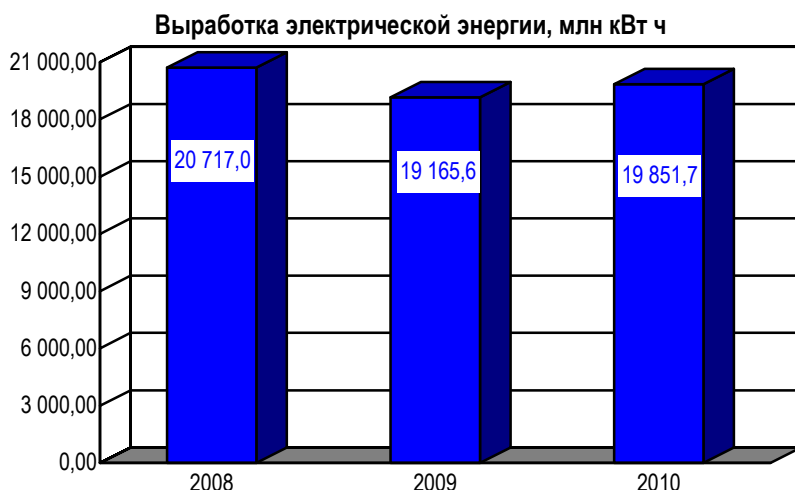
Выработку электрической энергии компания осуществляет в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, который составляется по субъектам Российской Федерации и утверждается Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) на предстоящий год.

В течение года загрузка генерирующих мощностей ОАО «ДГК» для выработки электрической энергии определяется диспетчерским графиком электрических нагрузок, задаваемым филиалом ОАО «СО ЕЭС» «ОДУ Востока», и учитываемым:

- фактический уровень электропотребления на территории ОЭС Востока;
- нормы расхода воды через гидроагрегаты станций ОАО «РусГидро» (Зейская и Бурейская ГЭС), установленные Амурским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов;
- таблицы ранжирования загрузки генерирующего оборудования ОАО «ДГК».

Прогноз развития рынка электрической энергии по ОЭС Востока на 2010 год был принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утверждён приказом Федеральной службы по тарифам от 20.11.2009 №301-Э/1, в соответствии с которым суммарная величина выработки электрической энергии электростанциями ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро» планировалась на уровне 28 669,2 млн кВтч. План выработки для ОАО «ДГК» – 19 757,98 млн кВтч, что на уровне показателя 2009 года – 19172,3 млн кВтч.

По результатам деятельности за 2010 год ОАО «ДГК» выработано 19 851,7 млн кВтч электрической энергии, что на 3,6% выше, чем в 2009 году.



Динамика и структура выработки электрической энергии по филиалам ОАО «ДК» за 3 года

Наименование филиала (объекта генерации)	2008		2009		2010	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Амурская генерация	1 229,6	5,9	1 255,2	6,5	1 282,4	6,5
ЛутЭК	4 665,5	22,5	4 081,8	21,3	4 186,9	21,1
Мобильные ГТС	–	–	14,2	0,1	32,1	0,1
Нерюнгринская ГРЭС	2 542,3	12,3	2 161,2	11,3	2 373,1	11,9
Приморская генерация	4 781,0	23,1	4 685,0	24,4	5 075,3	25,6
Хабаровская генерация	7 498,6	36,2	6 968,2	36,4	6 901,8	34,8

**Динамика и структура выработки электрической энергии по филиалам ОАО «ДГК»
(прогноз на период 2011-2014 гг. в сравнении с 2010 годом), млн. кВтч**

Наименование филиалов и электростанций	2010	Прогноз			
		2011	2012	2013	2014
Амурская генерация	1 282,4	1 381,95	1 311,8	1 445,8	1445,8
Благовещенская ТЭЦ	1 131,3	1 250,95	1 116,0	1 250,0	1 250,0
Райчихинская ГРЭС	151,1	131,0	195,8	195,8	195,8
ЛутЭК	4 186,9	4 987,5	5 030,0	5 030,0	5030
Приморская ГРЭС	4 186,9	4 987,5	5 030,0	5 030,0	5030
Нерюнгринская ГРЭС	2 373,1	3 135,4	2 455,8	2 557,3	2702,3
Нерюнгринская ГРЭС	2 271,7	3 034,9	2 353,5	2 455,0	2 600,0
Чульманская ТЭЦ	101,4	100,5	102,3	102,3	102,3
Приморская генерация	5 075,3	5 031,0	5 112,0	5 187,0	5 417,0
Артёмовская ТЭЦ	2 130,2	2 111,0	2 100,0	2 100,0	1 700,0
Владивостокская ТЭЦ-2	2 086,8	2 068,0	2 160,0	2 235,0	2 385,0
Партизанская ГРЭС	858,3	852,0	852,0	852,0	852,0
Центральная пароводяная бойлерная	0,0	0,0	0,0	0,0	480,0
Мобильные ГТС	32,1	40,0	52,0	52,0	52,0
Хабаровская генерация	6 901,8	7 575,2	7 727,8	7918,8	8 541,0
Амурская ТЭЦ-1	505,3	578,0	578,0	550,0	550,0
Комсомольская ТЭЦ-2	903,2	955,6	950,0	895,0	895,0
Комсомольская ТЭЦ-3	1 037,0	1 196,0	1 360,0	1 360,0	1 450,0
Майская ГРЭС	159,1	218,5	197,8	197,8	0,0
Николаевская ТЭЦ	242,0	257,2	262,0	266,0	266,0
Совгаванская ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	450,0

Хабаровская ТЭЦ-1	1 600,9	1 742,9	1 750,0	1 700,0	1 700,0
Хабаровская ТЭЦ-3	2 454,3	2 627,1	2 630,0	2 950,0	3 230,0
Итого по ОАО «ДГК»	19 851,7	22 151,1	21 689,4	22 190,9	23 188,1

ОАО «ДГК» является основным поставщиком тепловой энергии на Дальнем Востоке и относится к числу генерирующих компаний России, на электростанциях которых установлено оборудование с наиболее высоким уровнем теплофикационной выработки. Особенностью такого оборудования является выработка тепловой энергии отборным паром турбин при работе турбин в теплофикационном режиме. Кроме этого производство тепловой энергии осуществляется пиковыми водогрейными котлами. Уровень теплофикационной выработки в 2010 году составил 86,7%.

Всего за 2010 год с коллекторов электростанций и котельных отпущено 22,45 млн. Гкал тепловой энергии, что выше значения показателя 2009 года на 0,5%. Отпуск тепловой энергии потребителям превысил не только показатель прошлого года, но и плановые ожидания. Это объясняется понижением температур наружного воздуха по сравнению с 2009 годом на 0,2°C – 1,3°C.



Структура отпуска тепловой энергии с коллекторов по филиалам за 3 года

Наименование филиалов	2008		2009		2010	
	тыс. Гкал	%	тыс. Гкал	%	тыс. Гкал	%
Амурская генерация	2 131,0	9,8	2 261,0	10,1	2 275,0	10,1
ЛуТЭК	225,7	1,0	222,1	1,0	226,7	1,0
Нерюнгринская ГРЭС	2 373,5	11,0	2 401,5	10,8	2 356,6	10,5
Приморская генерация	3 947,8	18,2	4 099,0	18,3	4 144,2	18,5
Хабаровская генерация	10 471,8	48,3	10 671,7	47,8	10 655,6	47,5
Приморские тепловые сети	1 156,3	5,3	1 178,7	5,3	1 239,0	5,5
Хабаровская теплосетевая компания	1 394,5	6,4	1 503,5	6,7	1 552,1	6,9

Динамика и структура отпуска тепловой энергии с коллекторов по филиалам ОАО «ДГК» (прогноз на период 2011-2014 гг. в сравнении с 2010 годом), тыс. Гкал

Наименование филиалов и электростанций	2010	Прогноз			
		2011	2012	2013	2014
Амурская генерация	2 275,0	2 215,8	2 069,3	2 142,4	2 142,4
Благовещенская ТЭЦ	2 124,0	2 063,4	1 923,3	1 996,4	1 996,4
Райчихинская ГРЭС	151,0	152,4	146,0	146,0	146,0
ЛуТЭК	226,7	216,05	200,4	200,4	200,4
Приморская ГРЭС	226,7	216,05	200,4	200,4	200,4

Нерюнгринская ГРЭС	2 356,6	2 310,95	2 270,9	2 270,9	2 270,9
Нерюнгринская ГРЭС	2 024,1	2 007,15	1 960,6	1 960,6	1 960,6
Чульманская ТЭЦ	332,5	303,8	310,4	310,4	310,4
Приморская генерация	4 144,2	4 028,7	4 315,4	4 903,4	4 935,8
Артёмовская ТЭЦ	708,4	690,1	645,9	645,9	645,9
Владивостокская ТЭЦ-2	3 208,9	3 128,2	3 478,8	4 067,0	4 099,2
Партизанская ГРЭС	227	210,6	190,7	190,7	190,7
Хабаровская генерация	10 655,6	10 759,3	10 478,3	10 478,3	10 664,5
Амурская ТЭЦ-1	639,3	654,1	638,5	638,5	638,5
Комсомольская ТЭЦ-2	1 817,0	1 824,8	1 774,6	1 774,6	1 774,6
Комсомольская ТЭЦ-3	1 697,1	1 741,7	1 649,0	1 649,0	1 649,0
Майская ГРЭС	34,6	34,7	33,8	33,8	0,0
Николаевская ТЭЦ	371,95	366,0	340,5	340,5	340,5
Совгаванская ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
Хабаровская ТЭЦ-1	3 166,7	3 217,0	3 078,6	3 088,8	3 099,0
Хабаровская ТЭЦ-3	2 928,9	2 921,0	2 943,3	2 953,0	2 962,8
Приморские тепловые сети	1 239,0	1 240,0	1 190,0	1 190,0	1 190,0
Хабаровская теплосетевая компания	1 552,1	1 533,0	1 467,4	1 467,4	1 467,4
Итого по ОАО «ДГК»	22 449,1	22 303,8	21 971,7	22 652,9	22 871,4

Во всех структурных подразделениях филиалов ОАО «ДГК» проводится энергетическое обследование объектов. К выполнению данной работы привлекаются специализированные организации. Результатом такого обследования является энергетический паспорт объекта, согласованный в Минэнерго Российской Федерации. В паспорте представлены резервы тепловой экономичности энергообъекта и определены мероприятия по её достижению, которые закладываются в основу программы энергосбережения компании.

В целях повышения эффективности работы сбытовых подразделений филиалов ОАО «ДГК» по снижению убытков Общества от потерь тепловой энергии, не учтённых при тарифообразовании, разработана Программа мероприятий, внедрение которой позволило сократить сверхнормативные потери за 2008 год на 223,1 тыс. Гкал (или 131,8 млн. рублей), за 2009 год на 181,8 тыс. Гкал (или 135,9 млн. рублей), за 2010 год на 156 тыс. Гкал. при плане 124,8 тыс. Гкал (или на 94 млн. рублей). В 2011 планируется снижение сверхнормативных потерь на 151,6 тыс. Гкал (или 114,7 млн. рублей).

Программа по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии предусматривает выполнение ряда технологических и сбытовых мероприятий направленных на снижение потерь на теплотрассах транспортировщиков тепла и потребителей и для учёта использования теплоносителя во внутридомовых системах теплоснабжения и в ведомственных трубопроводах тепловых сетей для предъявления жилищной организации, осуществляющей обслуживание теплопотребляющих систем.

Одним из важных направлений в работе по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии во всех филиалах является восстановление разрушенной тепловой изоляции с заменой устаревших минераловатных покрытий на более эффективные и долговечные пенополиуретановые скорлупы. Значительная экономия тепловой энергии достигается за счет своевременного выявления несанкционированного теплопотребления и нарушений условий эксплуатации (бездоговорного пользования, самовольного подключения потребителей тепла, утечек, перегревов, сбросов теплоносителя, нарушение изоляции).

Значительное снижение потерь тепловой энергии достигается, также за счёт проведения следующих мероприятий:

- систематическая работа по наладке режимов теплопотребления с целью снижения объёмов подпитки и циркуляции сетевой воды в тепловых сетях;

- сокращение срока постановления на циркуляцию тепловых сетей;
- оптимизация гидравлического режима работы теплосети;
- совмещение промывочных и опрессовочных работ;
- корректировка расхода тепловой энергии, принятого от теплоисточников за счёт отклонения от температурного графика;
- совмещение расхолаживания теплотрасс в период проведения промывки трубопроводов и гидравлических испытаний теплотрасс;
- проведение наладочных работ согласно расчётным режимам работы теплотрасс в отопительный период;
- обеспечение рациональных летних режимов горячего водоснабжения с подачей горячей воды потребителям по одному трубопроводу;
- выводом из работы незагруженных участков теплотрасс и теплоисточников.

Для осуществления взаимных финансовых расчётов между энергоснабжающей организацией и предприятиями транспортировщиков, контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения, контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя, разработана «Программа мероприятий по установке приборов учёта тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности между ОАО «ДГК» и предприятием транспортировщиком тепловой энергии».

Обеспечение производства

Информация об обеспечении топливом

Приобретение топлива для электростанций ОАО «ДГК» ежегодно включается в Годовую комплексную программу закупок (ГКПЗ), в процессе исполнения которой заключаются годовые договоры на поставку топлива.

Поставка угля на электростанции ОАО «ДГК» в 2010 года производилась по договорам, заключённым на основании проведенного 12 декабря 2009 года открытого запроса предложений на поставку согласно ГКПЗ на 2010 год. По протоколам заседания закупочной комиссии №1001 от 25 января 2010 года и заседания ЦКК №2 от 26 января 2010 года поставщиками угля в отчетном году были признаны: ОАО «СУЭК», ОАО «Русский Уголь», ООО «Торговый Дом Мечел», ООО «Бизнес-Трейдинг», ООО «Бизнес-Рент», ЗАО «Региональные энергетические угли», ООО «Искра», ЗАО «Малые разрезы Нерюнгри», ООО «Прогрессуголь», ООО «Стимул».

Базовая цена на уголь принята в соответствии с действующими договорами поставки 2010 года.

Цена на железнодорожные перевозки устанавливалась следующим образом:

- по Прейскуранту 10-01 (цены на уголь учтены на условиях СРТ – стоимость доставки железнодорожным транспортом включена в цену угля);
- по отдельным договорам на основании дополнительных соглашений.

Поставка мазута и дизельного топлива на станции ОАО «ДГК» осуществлялась по рамочным договорам, заключённым на основании проведённого 20 января 2010 года открытого конкурса по выбору поставщиков. Победителями открытого конкурса на право поставки указанного топлива признаны: ОАО «Газпром нефть», ООО «РН-Востокнефтепродукт», ОАО «Хабаровскнефтепродукт», ООО «Петротрейд-М», ООО «ПромТехРесурс», ООО «ЕСТ петролеум», ЗАО «Авиационно-космический Спецтехкомплект», ОАО «Приморнефтепродукт». Цены на мазут и дизельное топливо формируются в результате ежемесячного проведения процедуры закупки способом «закрытый запрос цен» у поставщиков-победителей с последующим выбором поставщика по результатам оценки экономической эффективности и технических характеристик.

Поставка природного газа, который используется на станциях филиалов «Хабаровская генерация» и «Хабаровская теплосетевая компания» на Хабаровской ТЭЦ-2, производится по

контракту, заключённому по результатам проведения процедуры закупки способом «закупка у единственного источника» – Консорциум по проекту Сахалин-1. Цена определена долгосрочным контрактом сроком на 20 лет. Цена транспортировки газа регулируется Федеральной службой по тарифам.

Объем поставок топлива за 2010 год представлен в таблице 1:

Наименование	Бизнес-план, тыс. тонн, млн. куб.м	Факт, тыс. тонн, млн. куб.м	Отклонение
Уголь	17280,4	16924,1	-356,3
Мазут	161,21	168,26	+7,05
Газ	1358,8	1379,47	+20,67
Дизельное топливо	11,1	12,7	+1,6

В 2010 году продолжился рост цен на основные виды топлива, используемые на станциях ОАО «ДГК».

Увеличение стоимости одной тонны угля вызвано тем, что в результате нехватки и недогрузки данного вида топлива определенных марок, в течение 2010 года на станции были осуществлены поставки более дорогого угля.

В Бизнес-плане ОАО «ДГК» на 2010 год цена поставки мазута была сформирована согласно сценарным условиям ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

При формировании Бизнес-плана ОАО «ДГК» на 2010 год использовалась стандартная формула цены газа (до 110% от суточного контрактного объема), при доплате за дополнительные объемы применялась соответствующая формула расчета цены газа, которая в среднем на \$ 5 выше, чем при расчете цены до 110% от СКО.

Информация о стоимости топлива, поставленного в 2010 году, представлена в таблице 2:

Наименование	Бизнес-план	Факт	Отклонение
Уголь, руб./1 тонна	1 315,23	1 344,26	+29,03
Мазут, руб./1 тонна	11 731,09	13 802,11	+2 071,02
Газ, руб./ 1тыс.куб.м	3 212,196	3 258,45	+46,254
Дизельное топливо, руб./1 тонна	21 647,2	23 908,6	+2 261,49

Сведения о выполнении ремонтной программы

Ремонтная программа является одним из направлений технической политики компании. Выполнение программы направлено на повышение надёжности работы, увеличение межремонтного ресурса и повышение КПД основного оборудования станций.

Основными событиями 2010 года были выполнения капитального и среднего ремонта основного оборудования всех 59 агрегатов, в том числе 20 котлоагрегатов общей паропроизводительностью 6045 т/ч, 13 турбоагрегатов общей мощностью 1252 МВт, 17 генераторов общей мощностью 1592 МВт, 2 трансформатора общей мощностью 32 МВА, 7 водогрейных котлов общей производительностью 411,54 Гкал/ч.

В результате реализации ремонтной программы в 2010 году повысилось качество ремонтов, увеличился экономический эффект по результатам проведения капитальных и средних ремонтов за счет повышения КПД агрегатов – 26 962 тыс.рублей. Впервые в ОАО «ДГК» при замене трубопроводов была применена гибкая теплоизолированная труба КАСАФЛЕКС, этот метод позволяет производить безканальную замену и увеличивает срок эксплуатации трубопровода свыше нормативного.

Ремонт основного оборудования.

По программе капитальных и средних ремонтов в 2010 году в филиалах отремонтированы:
филиал «Хабаровская генерация»:

- котлы №13,16 Хабаровской ТЭЦ-1 (повышение КПД на 1,3% и 0,9% соответственно);
- котлоагрегаты №3,4,5 Хабаровской ТЭЦ-3 (повышение КПД до 90,8%, 90,3% и 90,5% соответственно);
- турбоагрегат Хабаровской ТЭЦ-3;
- котлоагрегаты №1а, 8 Комсомольской ТЭЦ-2 (повышение КПД до 88,6%, 90,6% соответственно);
- турбоагрегат Комсомольской ТЭЦ-2;
- водогрейный котел Комсомольской ТЭЦ-3 (повышение КПД до 93,6%);
- котлоагрегат №5 (повышение КПД до 88,5%) и турбоагрегат Николаевской ТЭЦ;
- котлоагрегат №4 (повышение КПД до 79,5%) и турбоагрегат Майской ГРЭС.

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 3 151,48 тыс. рублей.

филиал «Приморская генерация»:

- котлоагрегат БКЗ-210 ст. №8,11,13 Владивостокской ТЭЦ-2 (повышение КПД «брутто» на 0,6%, 1,5% и 0,3% соответственно);
- турбина Т-98-115 Владивостокской ТЭЦ-2;
- котел ТП-160 и турбина Т-97-90 Партизанской ГРЭС;
- котел БКЗ-220 ст. №7 и котел БКЗ-220 ст. №13 Артемовской ТЭЦ (повышение КПД «брутто» на 0,65 и 2,6% соответственно);
- турбина К-100-90 Артемовской ТЭЦ.

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 7 555,67 тыс. рублей.

филиал «Амурская генерация»:

- котлоагрегаты №1,2,3 Благовещенской ТЭЦ (повышение КПД до 90%, 90,9% и 90,9% соответственно);
- турбоагрегат Благовещенской ТЭЦ.

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 2 257 тыс. рублей.

филиал «Хабаровская теплосетевая компания»:

- котёл БКЗ-75-39ФБ ст.№6 Биробиджанской ТЭЦ (повышение КПД котла на 3,3%);
- котлоагрегат БКЗ-75-39ФБ ст. №8 Биробиджанской ТЭЦ (до ремонта разница между нормой и фактом составляла 4,98%, а после 0,56%);

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 5 557,93 тыс.рублей.

филиал «Приморские тепловые сети»:

- котлоагрегат БКЗ-75-16М (повышение КПД котлов «брутто» до 84%);
- водогрейный ЭЧМ 25-35 (повышение КПД котла «брутто» до 89,3%);
- водогрейный котёл КВГМ-100-150 (повышение КПД котла «брутто» до 89,83%).

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 3 404,11 тыс. рублей.

филиал «Нерюнгринская ГРЭС»:

- котёл Чульманской ТЭЦ (повышение КПД до 87,4%);
- энергоблок Нерюнгринская ГРЭС (повышение КПД до 91,55%)

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведённых ремонтов по филиалу – 643,14 тыс. рублей.

Ожидаемый экономический эффект от результатов выполнения мероприятий по программе капитальных и средних ремонтов в целом по ОАО «ДГК» составит 26 962,16 тыс.руб.

Ремонт тепловых сетей.

По программе перекладки тепловых сетей на 2010 год запланировано заменить 33,078 км (в однотрубном исчислении), фактически заменено 33,764 км.

Итоги выполнения ремонта тепловых сетей в 2010 году

Наименование филиала	Протяжённость в однотрубном исчислении, км	
	план замены	факт
Амурская генерация	2,729	2,729
ЛуТЭК	0,380	0,536
Нерюнгринская ГРЭС	4,897	4,897
Приморские тепловые сети	5,0	5,53
Хабаровская теплосетевая компания	20,072	20,072
Итого по ОАО «ДГК»	33,078	33,764

Затраты на производство ремонтных работ филиалов ОАО «ДГК» в 2010 году составили 4 407 548 тыс. руб.

Ремонтной программой 2011 года запланировано выполнить капитальные и средние ремонты шестидесяти агрегатам, заменить 40 км трубопроводов тепловых сетей в однотрубном исчислении, для снижения аварийности произвести замену 729 тонн изношенных труб и змеевиков поверхностей нагрева.

Информация о внедрении автоматизированных систем управления

Широкое применение автоматизированных систем управления в деятельности компании, позволяет повысить технико-экономические показатели производства, улучшить эксплуатацию оборудования, автоматизировать бизнес-процессы.

Основные направления деятельности по внедрению автоматизированных систем контроля и управления технологических процессов в 2010 году:

- проведение работ по модернизации и расширению систем технологического контроля, подключению объектов к системам контроля, корректировке и модернизации соответствующего программного обеспечения;
- после проведенных испытаний системы АИИС КУЭ Мобильных ГТС получен акт соответствия сроком действия до 11.09.2012; в результате изменения групп точек поставки (ГТП) получены акты соответствия по Партизанской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС сроком действия до 17.08.2013;
- в полном объёме проведены работы по замене измерительных трансформаторов тока и напряжения, а также прокладке кабеля;
- проведены работы по программе оснащения электростанций системой регистрации аварийных событий;
- внедрение в эксплуатацию программы для централизации и автоматизации бизнес-процессов;
- проведены работы по обеспечению средствами вычислительной техники и создание системы обмена информацией между филиалами Общества.

Информация об использовании средств связи и телекоммуникации

Основное направление развития средств связи и телекоммуникации в компании – модернизация системы телемеханики, каналов связи и передачи данных, повышение качества связи с использованием волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), цифровых УАТС и систем передачи информации на основе IP-технологий.

В течение отчетного года выполнены работы по следующим направлениям:

- в рамках СОТИАССО продолжалось внедрение в эксплуатацию комплексов телемеханики с каналами связи и передачи данных на станциях филиалов «Амурская генерация», «Хабаровская генерация» и «Приморская генерация»;
- построены и введены в эксплуатацию ВОЛС, установлены цифровые диспетчерские коммутаторы;
- проведены работы по внедрению систем местной аварийной сигнализации оборудования связи, передачи данных и электропитания, позволяющие оперативно принимать меры по устранению повреждений;
- проведены работы по оснащению оборудования диспетчерских коммутаторов, систем связи и передачи данных независимыми системами гарантированного электропитания с герметичными аккумуляторными батареями.
- для обеспечения нормативных температурных режимов помещений узлов связи и серверных телемеханики установлены системы кондиционирования.

В 2011 году планируется выполнение следующих работ:

- в соответствии с проектом «Модернизация комплекса телемеханики, каналов связи и передачи данных» произвести данную модернизацию на Николаевской ТЭЦ;
- организовать резервный спутниковый канал связи и передачи данных Николаевская ТЭЦ - Хабаровск с привлечением стороннего оператора;
- ввести радиорелейную линию связи Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ с каналами телефонной связи и передачи данных;
- внедрить систему корпоративной видеоконференцсвязи Представительства ОАО «ДГК» в г. Хабаровске с филиалами компании;
- выполнить замену УАТС МД-110 на Благовещенской ТЭЦ на HiPach-4000.

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Топливо, потребленное ОАО «ДГК» в 2010 году

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. тонн, млн. куб. м	тыс. рублей	руб./тонн, руб./тыс. куб. м
Топливо ВСЕГО		22 577 834	
Уголь	16 668,747	16 387 811	983,15
Мазут топочный	177,589	2 129 849	11 993,14
Газ природный	1 379,472	3 809 239	2 761,37
Дизельное топливо	13,061	250 935*	19 212,54

Электроэнергия, потребленная ОАО «ДГК» в 2010 году

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. кВтч	тыс. рублей	руб./кВтч
Покупная электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды	302 665	926 150	3,06

* - включает в себя топливо на производственные нужды (ремонт, ГСМ)

5. Инвестиционная деятельность.

Объём и структура капитальных вложений за отчетный год

В 2010 году ОАО «ДГК» осуществляло инвестиционную деятельность в соответствии с регламентирующими актами, утверждёнными советом директоров Общества, отраслевыми нормативными актами, стандартами и положениями ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Инвестиционная программа утверждалась советом директоров Общества дважды - в апреле и декабре 2010 года. Обществом предусматривалось вложение инвестиций в основной капитал в размере 3 771 443 тыс. рублей за счет всех источников финансирования. Из них, за счет кредитных ресурсов планировалось направить 412 989 тыс. рублей на целевое финансирование проекта «Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа». По объектам программы технического перевооружения и реконструкции запланировано направить 3 561 497 тыс. рублей или 94,4% от годового лимита капиталовложений.

Основными мероприятиями, реализованными по плану, были проекты:

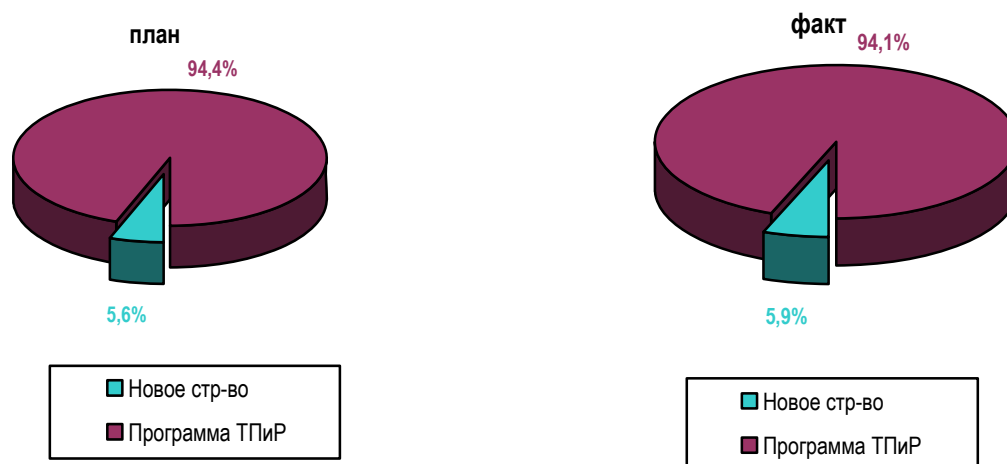
- поддержание производственного потенциала основного оборудования объектов генерации и тепловых сетей;
- реализацию специальных подпрограмм, таких как АИИС КУЭ, замена измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, модернизация средств телемеханики и каналов связи;
- начальный этап реализации приоритетных проектов по переводу станций на использование в качестве топлива – природного газа.

Фактическое освоение капитальных вложений составило 3 776 343 тыс. рублей или 100,1% к годовому плану капитальных вложений. На программу технического перевооружения и реконструкции направлено 3 553 642 тыс. рублей, что составило 94,1% к общему освоению капитальных вложений за год.

Анализ плановых и фактических показателей освоения капитальных вложений представлен в таблице:

Наименование региона, филиала (представительства)	План на 2010 год, тыс. рублей		Освоение капитальных вложений в 2010 году			
	за счёт всех источников финансирования	в т. ч. Программа ТПиР	факт, тыс. рублей	в т. ч. Программа ТПиР, тыс. рублей	факт к плану, %	факт Программы ТПиР к плану, %
Амурская область	134 434	134 357	137 475	137 399	102,3	102,3
Амурская генерация	134 434	134 357	137 475	137 399	102,3	102,3
Приморский край	1 980 193	1 832 771	2 100 931	1 938 913	106,1	105,8
Приморская генерация	928 748	909 437	905 476	886 358	97,5	97,5
Приморские тепловые сети	214 863	212 439	218 345	216 248	101,6	101,8
ЛуТЭК	836 582	710 895	977 110	836 307	116,8	117,6
Республика Саха (Якутия)	252 674	252 674	261 121	261 121	103,3	103,3
Нерюнгринская ГРЭС	252 674	252 674	261 121	261 121	103,3	103,3
Хабаровский край и ЕАО	1 404 142	1 341 695	1 276 816	1 216 209	90,9	90,6
Хабаровская генерация	542 494	518 504	606 879	584 071	111,9	105,7
Хабаровская теплосетевая компания	630 715	592 258	648 081	610 282	102,8	103,0
Представительство в г.Хабаровске	230 933	230 933	21 856	21 856	9,5	9,5
ВСЕГО по Обществу	3 472 258	3 127 776	3 741 464	3 342 674	107,8	106,9

Структура капитальных вложений в 2010 году



Данные о вводах основных фондов в течение года.

Реализация инвестиционных проектов в 2010 не позволила снизить объемы незавершенного строительства на конец отчетного года, увеличившись на 577 280 тыс. рублей, и составила 2 952 951 тыс. рублей. Ввод основных фондов всех объектов инвестиционной программы составил 3 191 617 тыс. рублей.

Источники финансирования инвестиций отчётного года

Финансирование инвестиционной деятельности в отчётном году осуществлялось в соответствии с бюджетом Общества за счёт собственных и привлечённых средств.

Структура финансирования инвестиционной деятельности в 2010 году представлена ниже в таблице:

Наименование источника финансирования	Освоение капвложений без НДС (факт), тыс.руб.	Финансирование (бюджет) с НДС, тыс.руб.
Собственные средства (амортизация и плата за техприсоединение)	3 320 522	3 667 208
Привлечённые средства (кредиты)	455 821	653 768
ВСЕГО по Обществу	3 776 343	4 320 976

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных мероприятий

Важнейшие результаты, на достижение которых направлены инвестиционные проекты, реализованные за последние 3 года, – это надёжная и бесперебойная работа основного оборудования для обеспечения энергоснабжения потребителей регионов, на территории которых ОАО «ДГК» осуществляет свою деятельность, своевременное выполнение предписаний контролирующих органов для получения паспорта готовности всех объектов компании.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшие 3 года

Потребность в инвестициях на ближайшие 3 года оценивается в 20 млрд. рублей, которые Общество планирует направить на дальнейшее повышение надёжности работы генерирующих мощностей, теплосетевого хозяйства, угольного разреза путём их реконструкции и технического перевооружения. В планах реализации масштабных инвестиционных проектов предусмотрено изменение структуры топливной составляющей в приморских филиалах согласно проектам газификации Владивостокских станций (перевод с угольного и мазутного топлива), с завершением работ в 2011-2013 годах.

6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Принципы и методы расчёта дивидендов

В целях формализации процесса принятия решения при определении суммы дивидендов по итогам финансового года утверждено Советом директоров Положение о дивидендной политике Общества (протокол №6 от 6 ноября 2006 года). Положение определяет порядок расчёта, согласования и утверждения сумм дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года). Текст Положения о дивидендной политике размещён на web-сайте Общества <http://www.dvgk.ru/>.

Информация о выплате дивидендов

ОАО «ДГК» как юридическое лицо зарегистрировано 19 декабря 2005 года. Производственную деятельность компания начала с 01 января 2007 года. За время деятельности компании чистая прибыль на выплату дивидендов не направлялась. Решение о выплате в 2010 году промежуточных дивидендов не принималось.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	за 2007, тыс. руб.	За 2008, тыс. руб.	За 2009, тыс. руб.	За 2010, тыс. руб.*
Сумма прибыли (убытка)	36 794	-1 890 093	117 366	- 2 280 458
Резервный фонд	1 840	–	5 868	–
Фонд накопления	–	–	–	–
Дивиденды	–	–	–	–
Погашение убытков прошлых лет	34 954	–	111 498	–
Дата принятия решения годовым общим собранием акционеров	25.04.2008	30.04.2009	07.06.2010	

* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2010 год на дату составления годового отчёта не принималось.

На заседании Совета директоров ОАО "ДГК" (протокол №3 от 25.06.2010) было принято решение об использовании резервного фонда Общества в размере 7 707 991 (семь миллионов семьсот семь тысяч девятьсот девяносто один) рубль 61 копейка на погашение убытков прошлых лет.

7. Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества).

Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Бухгалтерский учёт в Обществе ведётся в соответствии с Законом «О бухгалтерском учёте» от 21.11.1996 №129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утверждённым Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, действующими Положениями по бухгалтерскому учёту (ПБУ) и рабочим Планом счетов.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Нематериальных активов на балансе Общества в 2010 году не было.

К основным средствам относятся объекты, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Амортизация основных средств начислена линейным способом. По объектам жилищного фонда амортизация не начисляется, а производится ежемесячное начисление износа в течение года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счёте.

Все финансовые вложения принимаются к учёту по фактическим затратам на приобретение и подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Фактическая себестоимость складывается из стоимости материалов по договорным ценам (учётная цена) поставщика в соответствии с заключёнными договорами, и другими расходами. При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится: по себестоимости первых по времени закупок (ФИФО), топливо на технологические цели – по средней себестоимости.

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам, отражены как расходы будущих периодов, и подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. В составе расходов будущих периодов учитываются:

- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы, связанные с освоением новых производств;
- расходы, связанные с начислением отпускных приходящиеся на следующие отчетные периоды;
- расходы, связанные со страхованием имущества, работников;
- затраты на объёмы вскрыши запасов не добытого угля и другие расходы.

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой.

В учетную политику Общества для более достоверной оценки дебиторской задолженности, исходя из требований осмотрительности в соответствии с п.6 ПБУ 1/2008, внесено дополнение, определяющее порядок создания резерва по сомнительным долгам. Периодичность создания резерва - один раз в год, по состоянию на 31 декабря. По окончании отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, неизрасходованные суммы резерва присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Критерии создания резерва: при создании учитывается дебиторская задолженность, которая возникла по расчетам за продукцию (товары, работы, услуги) включая договора уступки с наступившим сроком погашения. Основным критерием отнесения к сомнительным долгам в Обществе принята оценка платежеспособности контрагентов - по юридическим лицам при отсутствии оплаты в течение 6 месяцев, по физическим лицам отсутствие оплаты в течение 12 месяцев.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на конец 2010 года создан резерв, составила 1 271,1 млн. руб. Величина дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.10 – 6 811,2 млн. руб.

В 2010 году резервы предстоящих расходов и платежей, относимых на затраты по обычным видам деятельности, не создавались.

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признаётся для целей бухгалтерского учёта в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности

(по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Учёт выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведётся по видам деятельности.

Задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов.

Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

В бухгалтерской отчетности ОАО «ДГК» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределённость, то есть конечный результат которых будет подтверждён только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределённых событий в будущем.

Методы оценки активов

Основные средства, учитываемые на балансе Общества, числятся по рыночной стоимости, определённой на этапе реформирования энергетики Дальнего Востока для целей передачи имущества в уставный капитал ОАО «ДГК». Оценка имущества произведена по состоянию на 31.03.2006 года.

По состоянию на 01.01.2009 Обществом произведена переоценка группы «Здания производственные», результаты которой отражены изменением вступительного сальдо баланса на начало года. При проведении переоценки оценочной организацией ООО «Компания «Бизнес Консалтинг М» принято во внимание, что первоначальная стоимость зданий представляет собой рыночную стоимость, поэтому восстановительная стоимость была определена путём применения расчётного коэффициента переоценки. В 2010 году переоценка данной группы основных средств не производилась ввиду незначительности значения изменения текущей стоимости производственных зданий.

В течение 2010 года ОАО «ДГК» привлекало оценочные организации для определения рыночной стоимости следующих активов:

- объектов, включённых в Реестр непрофильных активов, утверждённый советом директоров ОАО «ДГК» 24.10.2008 с изменениями, утверждёнными 21.05.2010 (протокол №23), с целью выполнения мероприятий по их продаже;
- имущества, предполагаемого к обособлению Лучегорского угольного разреза.

ОАО «ДГК» для осуществления оценочной деятельности по оценке стоимости бизнеса и/или активов привлекает оценочные организации, утверждённые 30 апреля 2009 года по результатам итогов отбора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» оценочных организаций, привлекаемых к выполнению работ по оценке бизнеса и/или активов ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Система управления рисками

Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления. В настоящее время в ОАО «ДГК» на постоянной основе проводятся мероприятия на уровне высшего руководства Общества и его филиалов при участии соответствующих служб исполнительного аппарата и структурных подразделений по актуализации карты рисков (выявление, анализ, классификация новых и отслеживание состояния существующих рисков), а также выработке и реализации мер по управлению рисками. В рамках риск-менеджмента в Обществе

отработаны, внедрены и активно используются практически все традиционные инструменты минимизации и устранения рисков (страхование, резервирование, диверсификация, хеджирование, лимитирование) в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании.

Основными видами рисков для Общества являются производственные, финансовые и отраслевые риски.

Отраслевые риски

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшение положения компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменением тарифной политики органов регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровнях;
- снижением спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники теплоты,
- увеличением сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятной интерпретацией со стороны антимонопольного регулирования;
- принятием неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- передачей управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям компании, в частности упрощён порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению. Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчёты населения с Обществом.

В случае неблагоприятного развития ситуации в отрасли компания планирует провести сокращение расходов.

Негативный эффект от дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путём проведения мероприятий по заключению долгосрочных договоров на поставку топлива, а также разработкой и реализацией программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

Финансовые риски

Финансовые риски, особенно важные в настоящее время, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами.

Риск изменения процентных ставок

Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заёмных средств различного характера и одновременно Общество проводит работу с банками по возможной минимизации процентных ставок.

Риск роста курса обмена иностранных валют

Основные активы ОАО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в иностранной валюте (в долларах США, поставка газа с проекта Сахалин-1). В рамках управления данным риском рассматривается вопрос хеджирования закупок топлива.

Риск роста темпов инфляции

Значительная инфляция в Российской Федерации приведёт к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Общества, что может потребовать от него увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть выражено следующими последствиями:

- потерей в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличением процентов к уплате по заёмным средствам;
- увеличением себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, роста заработной платы и т.п.;
- уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

В целях минимизации указанных последствий данного риска проводилась и проводится работа по снижению величины дебиторской задолженности (в т.ч. претензионно-исковая работа), разрабатывается и осуществляется программа управления издержками, оптимизируется и корректируется до минимально необходимого уровня инвестиционная программа Общества.

Производственные риски

В энергетической отрасли производственным рискам изначально уделяется повышенное внимание, поскольку основными требованиями к энергетике всегда являлись стабильность и надёжность. При этом риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим «старением».

Для минимизации данных рисков производится страхование имущества компании и отдельно – опасных производственных объектов. В соответствии с утверждаемым графиком ремонта и реконструкции основного оборудования в Обществе постоянно ведутся работы, направленные на предупреждение внезапного отказа оборудования. Для достижения этих целей также создаются запасы топлива, запасных частей и материалов, на постоянной основе проводится реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надёжности.

Сведения об активах Общества

К активам Общества относятся внеоборотные и оборотные активы, сведения о которых отражены в бухгалтерском балансе.

Внеоборотные активы (основные средства и незавершённое строительство)

В составе основных средств бухгалтерского баланса учтены здания, сооружения и передаточные устройства, машины и оборудование, транспортные средства и другие объекты сроком службы более 12 месяцев.

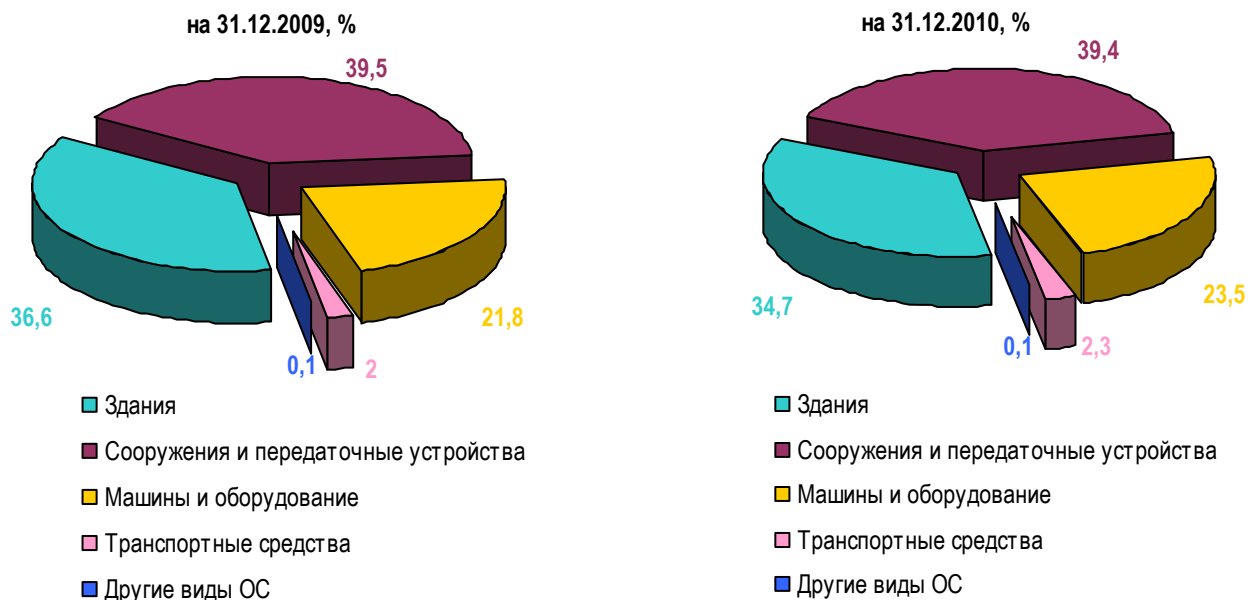
По состоянию на 31 декабря 2010 года стоимость основных средств по первоначальной стоимости составила 57 445 721 тыс. рублей, по остаточной стоимости (за минусом начисленной амортизации) – 46 562 218 тыс. рублей, среднегодовая стоимость основных фондов в 2009 году – 49 815 590 тыс. рублей.

Состав основных средств ОАО «ДГК» по группам

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.				Остаточная стоимость на 31.12.2009, тыс.руб.	Износ основных средств, %
	на 31.12.2008	на 31.12.2009	на 31.12.2010	темп роста 2010 к 2009, %		
Здания	15 805 036	19 920 516	19 937 417	100,1	17 429 685	12,6
Сооружения и передаточные	19 651 966	21 504 328	22 637 555	105,3	17 740 096	21,6

устройства						
Машины и оборудование	9 791 590	11 889 456	13 493 961	113,5	10 545 209	21,8
Транспортные средства	826 689	1 048 420	1 305 070	124,5	728 130	44,2
Земельные участки и объекты природопользования	0	0	2 393	-	2 393	-
Другие виды основных средств	47 038	66 655	69 325	104,0	27 002	61,0
ИТОГО:	46 122 319	54 429 375	57 445 721	105,5	46 472 515	19,1

Структура основных средств



За 2010 год первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств увеличилась на 3 016 346 тыс. рублей или на 5,5%. Среднегодовая стоимость основных фондов в 2010 году составила 55 156 390 тыс. рублей.

Увеличение первоначальной стоимости основных средств на сумму 3 191 618 тыс. рублей произошло за счет:

- ввода объектов нового строительства, а также реконструкции и модернизации объектов основных средств – 2 929 929 тыс. рублей;
- приобретения основных средств – 261 689 тыс. рублей.

Приобретение основных средств произведено в порядке плановой замены ликвидированных (списанных) объектов и обновления морально устаревшего оборудования, также в числе приобретенных основных средств значится объект недвижимого имущества: земельный участок стоимостью 2 393 тыс. рублей. Ранее земельных участков в собственности Общества не числилось.

Выбытие основных средств отразилось на уменьшении первоначальной стоимости основных средств в сумме 175 272 тыс. рублей или 0,3% от стоимости основных средств, в том числе:

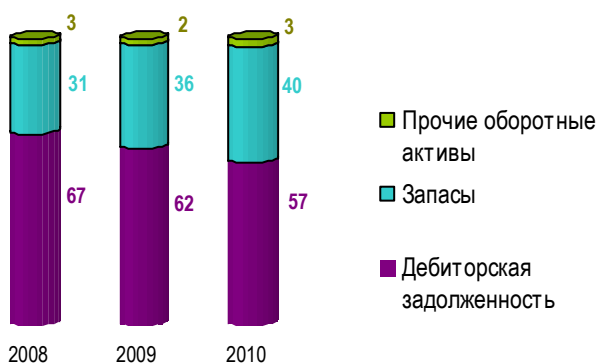
- в результате ликвидации (списания) стоимости физически изношенных и морально устаревших основных средств – 21 973 тыс. рублей;
- реализации непрофильного имущества – 153 299 тыс. рублей.

Стоимость выбывших основных средств показана свернуто с величиной поступления основных средств, т.е. без учета стоимости связанных с производственной необходимостью перемещений (передачи) основных средств между филиалами ОАО «ДГК».

Структура баланса и кредитная политика

По состоянию на 31.12.2010 доля оборотных активов в валюте баланса составляет 21%, доля внеоборотных – 79%. При этом структура оборотных активов выглядит следующим образом: запасы - 40%, дебиторская задолженность – 57%, прочие оборотные активы – 3%.

Структура оборотных активов бухгалтерского баланса ОАО «ДГК»



Оборачиваемость активов, рассчитанная как отношение выручки к оборотным активам, характеризует эффективность управления активами компании и в 2010 году составила 3,5 раза.

Информация о структуре собственного и заемного капитала представлена следующими показателями:

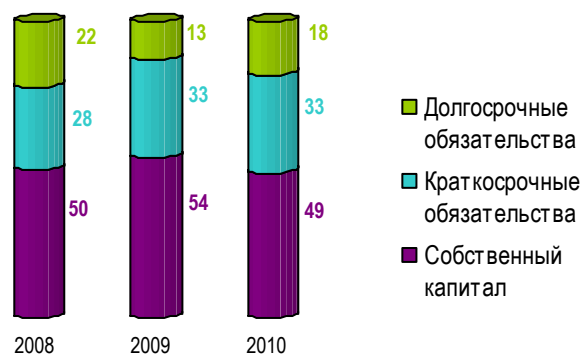
- соотношение собственных и заемных средств, определяющее степень надежности компании в перспективе, составляет 0,95;
- соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку, отражающий утрату финансовой устойчивости и риск вынужденной реализации активов, составляет 7,2.

Показатели, характеризующие структуру баланса ОАО «ДГК»

Наименование показателя	2008	2009	2010		2011, план
			план	факт	
Оборачиваемость оборотных активов (разы)	2,4	3,0	3,6	3,5	3,7
Соотношение собственных и заемных средств	1,1	1,1	1,2	0,95	0,95
Соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку	11,9	4,0	3,8	7,2	4,4

Структура пассивов баланса на 31.12.2010 сложилась следующим образом: собственный капитал – 49%, долгосрочные обязательства – 18%, краткосрочные обязательства – 33%.

Структура пассивов бухгалтерского баланса ОАО «ДГК»



Кредитная политика Общества направлена на обеспечение привлечения заемных средств для покрытия дефицита бюджета в отдельные периоды деятельности Общества. Основой определения необходимой суммы кредитования является бюджет, утвержденный Советом директоров.

За 12 месяцев 2010 года было привлечено кредитов банков и займов на сумму 25 073,6 млн. рублей, что на 401,5 млн. рублей больше чем за предыдущий год. Средневзвешенная процентная ставка по привлеченным кредитам в 2010 году составила 7,84%.

В течение 2010 года кредиты были использованы:

- приобретение топлива – 10 958,1 млн. рублей;
- инвестиции – 653,8 млн. рублей;
- пополнение оборотных средств – 13 461,7 млн. рублей (выплата заработной платы, уплата налогов, оплата услуг и прочие цели).

Погашение кредитов и займов в 2010 году составило 23 663,6 млн. рублей, процентов – 2 526,2 млн. рублей. По состоянию на 31.12.2010 года задолженность по кредитам и займам составила 25 555,9 млн. рублей.

Таким образом, кредитная политика Общества в 2010 году была направлена на стабилизацию финансового состояния, улучшение финансовых показателей, повышение привлекательности состояния баланса.

Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Наименование	2008 тыс. руб.	2009 тыс. руб.	2009 в сопостави- мых условиях 2010 года, тыс. руб.	2010, тыс. руб.		2011 прогноз, тыс. руб.
				план	факт	
Выручка	35 209 013	41 198 758	41 198 758	45 395 286	45 145 222	51 253 162
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	33 748 443	38 858 720	39 945 393	44 685 799	44 464 896	50 300 677
электроэнергии	21 677 055	25 410 229	25 410 229	28 468 059	27 899 413	32 570 623
теплоэнергии	11 925 896	13 299 326	14 385 999	16 178 951	16 527 187	17 730 054
передачи электроэнергии	145 492	149 165	149 165	38 789	38 296	
Прочей продукции (услуг)	1 460 570	2 340 038	1 253 365	709 487	680 327	952 485
Себестоимость	34 898 518	37 464 009	37 464 009	41 693 843	42 610 794	49 208 002
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	33 722 439	35 030 749	36 539 921	41 318 685	42 336 242	48 635 293
электроэнергии	18 958 637	19 715 361	19 715 361	22 823 986	22 835 251	28 018 203
теплоэнергии	14 626 330	15 146 039	16 655 211	18 430 984	19 440 437	20 617 090
передачи электроэнергии	137 472	169 349	169 349	63 715	60 554	
Прочей продукции (услуг)	1 176 079	2 433 260	924 088	375 158	274 553	572 709
Валовая прибыль	310 495	3 734 749	3 734 749	3 701 443	2 534 428	2 045 160
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	26 004	3 827 971	3 405 472	3 367 114	2 128 654	1 665 385
электроэнергии	2 718 418	5 694 868	5 694 868	5 644 073	5 064 162	4 552 421
теплоэнергии	-2 700 434	-1 846 713	-2 269 212	-2 252 033	-2 913 250	-2 887 036
передачи электроэнергии	8 020	-20 184	-20 184	-24 926	-22 258	0
Прочей продукции (услуг)	284 491	-93 222	329 277	334 329	405 774	379 776
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	310 495	3 734 749	3 734 749	3 701 443	2 534 428	2 045 160
Проценты к получению	37 561	28 782	28 782	5 716	10 202	4 988
Проценты к уплате	1 556 030	3 075 833	3 075 833	3 018 848	2 505 646	2 320 538
Прочие доходы, всего	1 026 370	944 333	944 333	735 991	707 008	5 418 523

Прочие расходы, всего	1 614 929	1 603 999	1 603 999	1 170 977	2 846 235	5 416 556
Прибыль (убыток) до налогообложения	-1 796 533	28 032	28 032	253 325	-2 100 243	-268 423
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-93 560	89 334	-191 243	-144 161	-180 215	-630 206
Чистая прибыль (убыток)	-1 890 093	117 366	-163 211	109 164	-2 280 458	-898 629

В отчетном периоде была изменена классификация отдельных разниц между расходами в бухгалтерском и налоговом учете. Ранее разницы учитывались в составе постоянных, а в 2010 году были классифицированы как временные. В результате чего, в соответствии с нормами Положения по бухгалтерскому учету 22/2010 в «Отчете о прибылях и убытках» за 2010 год сравнительный показатель чистая прибыль за 2009 год снизился на 280 млн. руб. и составил -163 млн. руб. (чистый убыток). Бухгалтерская отчетность за 2009 год (в том числе, полученная по итогам года чистая прибыль в размере 117 млн. руб.) утверждена годовым общим собранием акционеров и не подлежит пересмотру, замене и повторному представлению пользователям.

За 2010 год объем реализации составил 45 145 222 тыс. рублей и соответствует плану. Величина себестоимости на конец анализируемого периода меньше объема выручки на 2 534 428 тыс. рублей (на 7%) и составляет 42 610 794 тыс. рублей.

По сравнению с прошлым годом выручка от реализации увеличилась на 3 946 464 тыс. рублей (на 10%), в т.ч. за счет увеличения выручки от продажи электроэнергии на 10% или 2 489 183 тыс. рублей, теплоэнергии и ГВС - на 15% или 2 141 188 тыс. руб.

Себестоимость реализации продукции по сравнению с прошлым годом увеличилась на 5 146 785 тыс. рублей (на 14%), по сравнению с плановым значением на 916 951 тыс. рублей (на 2%).

Непокрытый убыток, полученный ОАО «ДГК» за отчетный год, составил 2 280 458 тыс. рублей, что на 2 389 622 тыс. рублей превышает плановую величину.

Выручка от реализации продукции, работ (услуг) за 2010 год составила 45 145,2 млн. рублей, в том числе по видам продукции:

- электроэнергии на ОРЭМ – 25 410,2 млн. рублей (снижение по сравнению с планом на 256,2 млн. рублей или на 2,0%);
- тепловой энергии – 13 126,7 млн. рублей (увеличение от плана 497,8 млн. рублей или на 3,9%);
- по ГВС – 3 400,5 млн. рублей (снижение от плана на 149,7 млн. рублей или 4,2%);
- прочей продукции основной деятельности – 52,1 млн. рублей (снижение плана на 16,9 млн. рублей или на 24,4%);
- продукции неосновной деятельности – 666,5 млн. рублей (снижение по сравнению с планом на 12,8 млн. рублей или на 1,9%).

Себестоимость продукции за 2010 год составила 42 610,8 млн. рублей при плане – 41 693,8 млн. рублей.

По видам продукции себестоимость выглядит следующим образом:

- себестоимость реализации электроэнергии – 22 835,3 млн. рублей (увеличение по сравнению с планом на 11,3 млн. рублей, или на 0,05%);
- себестоимость реализации тепловой энергии – 14 917,2 млн. рублей (увеличение по сравнению с планом на 808,1 млн. рублей или на 5,7%);
- по горячей воде – 4 523,3 млн. рублей (увеличение против плана на 201,3 млн. руб. или на 4,7%);

- по передаче электроэнергии - 60,5 млн. рублей (снижение от плана на 3,2 млн. руб. или 5,0%);
- по прочей продукции основной деятельности – 11,8 млн. рублей (снижение по сравнению с планом на 21,9 млн. рублей или на 65%);
- по продукции неосновной деятельности – 262,8 млн. рублей (снижение по сравнению с планом на 78,7 млн. рублей или на 23%).

Структура затрат на производство состоит из следующих основных статей:

- топливо – 22 616,9 млн. рублей или 53,1% от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции, включает в себя топливо на производство непрофильной продукции и его реализацию на сторону (выше плана на 350,3 млн. рублей или на 1,6%);
- покупная энергия с оптового рынка – 68,5 млн. рублей или 0,2% (увеличение на 68,5 млн. рублей, или 100 %);
- покупная энергия с розничного рынка – 35,6 млн. рублей или 0,1% (снижение на 4,3 млн. рублей или 10,9%);
- покупная тепловая энергия – 392,2 млн. рублей или 0,9% (ниже плана на 65,4 млн. рублей или 14,3%);
- вода на технологические цели – 1 055,7 млн. рублей или 2,5% (ниже плана на 64,9 млн. рублей или 5,8%);
- сырье и материалы – 1 872,4 млн. рублей или 4,4% (ниже плана на 88,0 млн. рублей, или 4,5%);
- работы и услуги производственного характера – 3 150,1 млн. рублей или 7,4 % (ниже плана на 19,6 млн. рублей или 0,6%);
- затраты на оплату труда – 5 492,6 млн. рублей или 12,9% (выше плана на 463,2 млн. рублей или 9,2%);
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 171,9 млн. рублей или 2,8% (выше плана на 50,5 млн. рублей или 4,5%);
- амортизация основных средств – 2 704,5 млн. рублей или 6,3% (выше плана на 49,5 млн. рублей или 1,9%);
- прочие затраты – 4 050,5 млн. рублей или 9,4% (увеличение против плана 177,5 млн. рублей или 4,6%).

Увеличение использования топлива на технологические цели на 350,3 млн. рублей произошло за счет:

- снижения отпуска электрической энергии с шин на 459,9 млн. кВтч – снижение на 370,4 млн. рублей;
- роста отпуска теплоэнергии на 417,4 тыс. Гкал – увеличение на 154,6 млн. рублей;
- роста удельного расхода условного топлива – увеличение на 18,0 млн. рублей;
- увеличения цены 1 тут на 53,94 рублей/тут с учетом изменения структуры сжигаемого топлива – увеличение на 509,1 млн. рублей, в основном за счет цены мазута (при формировании Бизнес-плана цена сформирована в соответствии со сценарными условиями Минэкономразвития), фактическая цена на мазут выше на 1298,0 руб./тут.

Увеличение затрат по статье «Покупная энергия с оптового рынка» связано с заключением договора купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Снижение затрат по статье «Покупная энергия с розничного рынка» связано со снижением фактических потерь с запланированными (план 38,25%, факт 36,33%) в Николаевских РЭС.

Снижение затрат по статье «Покупная тепловая энергия» связано со снижением количества и тарифа на покупку тепла от ведомственных котельных.

Снижение затрат по статье «Вода на технологические цели» в основном вызвано с перераспределением зон ТЭЦ потребления подпиточной воды, изменением гидравлического режима и снижением температуры наружного воздуха и, как следствие, повышение температуры теплоносителя, что привело к снижению потребления воды.

Снижение по статье «Сырье и материалы» произошло за счет экономии:

- ТМЦ – в связи со снижением против плана объемов материалов, реализуемых сторонними организациями;
- материалов на ремонт в связи с частичным перераспределением затрат на статью «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования», а также со снижением стоимости материалов по результатам закупочных процедур и поздним заключением договоров на поставку;
- материалов на эксплуатацию.

Снижение затрат по «Работам и услугам производственного характера» связано со снижением услуг по повышению надежности оборудования, промышленной безопасности и услуг по водоснабжению и канализации.

Увеличение затрат на страховые взносы во внебюджетные фонды произошло в связи с ростом затрат на оплату труда.

Рост прочих затрат связан с оплатой услуг ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ростом затрат по лизингу.

Прибыль от продаж продукции всего составила 2 534,4 млн. рублей, при плановой прибыли 3 701,4 млн. рублей.

От прочей (операционной) деятельности получен убыток 4 634,7 млн. рублей, при плановом убытке 3 448,1 млн. рублей. Ухудшение финансового результата от прочей (операционной) деятельности на 1 186,5 млн. рублей вызвано:

- созданием резерва по сомнительным долгам на сумму 1 271,1 млн. рублей;
- списанием долгов, нереальных к взысканию на сумму 61,9 млн. рублей.

Тем не менее, необходимо отметить, что в 2010 году произошло снижение процентов к уплате и услуг кредитных организаций на 527,3 млн. рублей.

Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «ДГК»

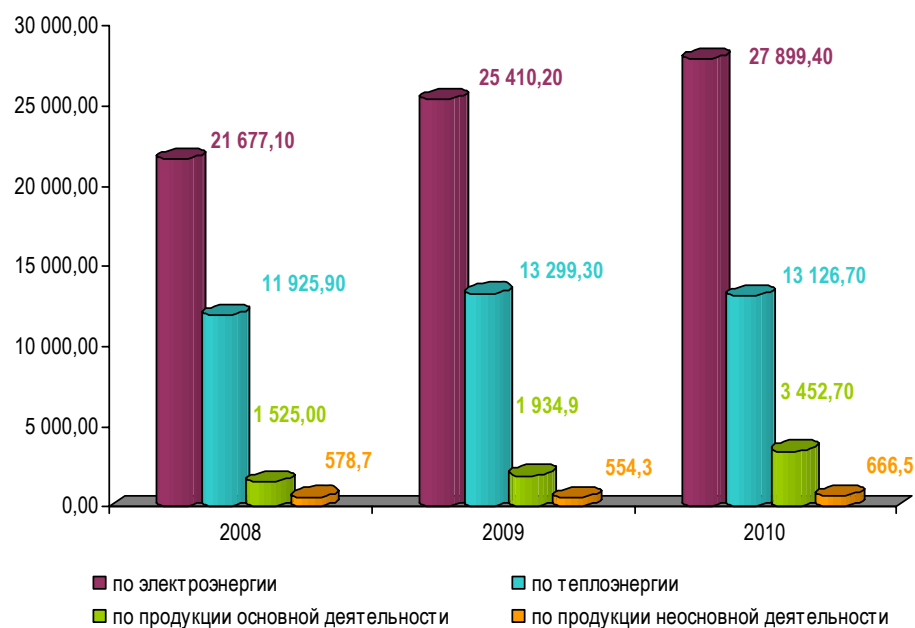
Показатель	2010, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
Товарная продукция всего	45 395,3	45 145,2	-250,1
Электроэнергия	28 468,1	27 899,4	-568,6
Теплоэнергия	12 628,8	13 126,7	497,9
Прочая основная деятельность	3 619,2	3 452,7	-166,5
Прочая неосновная деятельность	679,3	666,5	-12,8
Затраты, всего	41 693,8	42 610,8	917,0
Топливо	22 266,5	22 616,9	350,3
Прочие переменные затраты (вода, энергия на технологию)	1 618,1	1 552,0	-66,2
Постоянные не управляемые затраты (всего)	6 495,7	6 808,0	312,3
Постоянные управляемые затраты (всего)	11 313,5	11 634,0	320,5
Справочно: Фонд оплаты труда	5 029,4	5 492,6	463,2
ЕСН	1 121,4	1 171,9	50,5
Амортизация	2 655,0	2 704,5	49,5
Результат от прочей (операционной и внеоперационной) деятельности	-3 448,1	-4 634,7	-1 186,6
Прибыль до налогообложения	253,3	-2 100,2	-2 353,6
Чистая прибыль	109,2	-2 280,5	-2 389,6

Структура прибыли до налогообложения по регионам

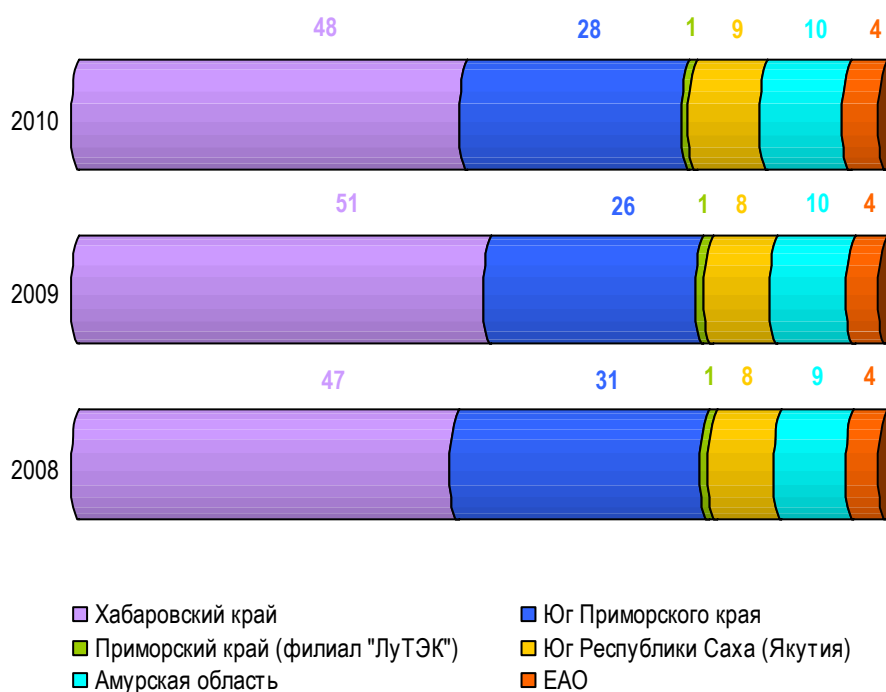
Регионы	2008, тыс. руб.	2009, тыс. руб.	2010, тыс. руб.
Прибыль (убыток) до налогообложения,	-1 796 533	28 032	-2 100 243
в том числе: Хабаровский край	-410 843	-278 915	-26 020
ЕАО	-80 178	-91 260	-113 333
Юг Приморского края	-2 179 697	-1 659 390	-2 655 786
ЛуТЭК	302 257	909 129	766 255
Амурская область	450 944	699 346	132 526
Юг Республики Саха (Якутия)	120 984	449 121	-203 885

Структура выручки и прибыли

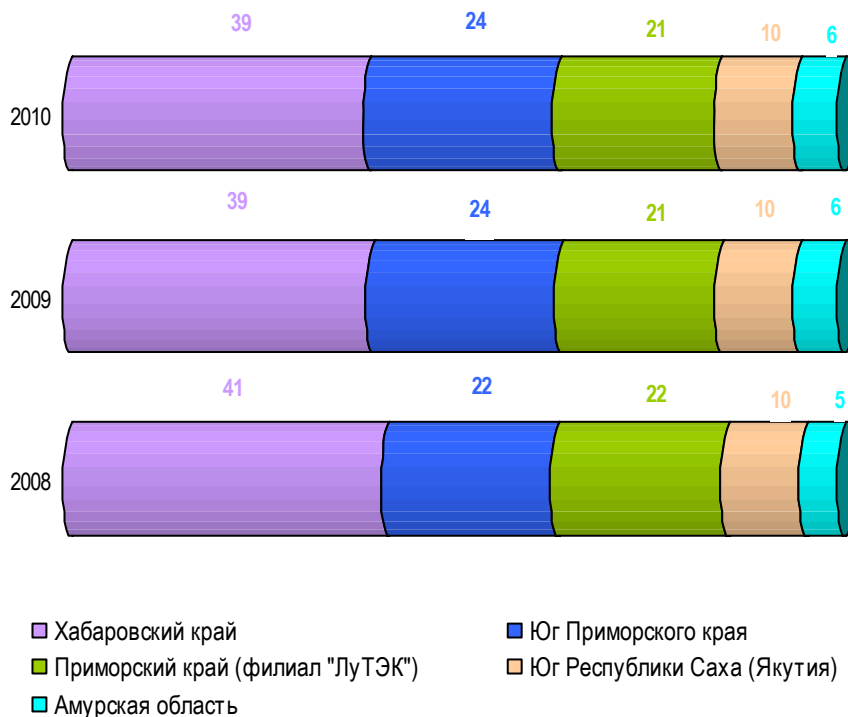
Структура выручки ОАО «ДГК» по видам деятельности, млн. рублей



Структура выручки от реализации тепловой энергии по регионам



Структура выручки от реализации электроэнергии по регионам



Структура валовой прибыли

Структура валовой прибыли по видам продукции

Виды деятельности	2008, млн. руб.	2009, млн. руб.	2010, млн. руб.		
			план	факт	отклонение
Валовая прибыль всего	310,5	3 734,7	3 701,4	2 534,4	- 1 167,0
в том числе					
от реализации электроэнергии	2 718,4	5 694,9	5 644,1	5 064,2	-579,9
от реализации тепловой энергии	- 2 700,4	- 1 846,7	- 1 480,3	- 1 790,5	- 310,2
по прочей деятельности	292,5	- 113,5	- 462,4	- 739,3	- 276,9

Валовая прибыль от реализации электроэнергии

Регионы	2008, млн. руб.	2009, млн. руб.	2010, млн. руб.		
			план	факт	отклонение
Валовая прибыль по электрической энергии, всего	2 718,4	5 694,9	5 644,1	5 064,2	- 579,9
Хабаровский край	1 809,7	2 875,4	3 267,7	3 003,9	- 263,8
Юг Приморского края	- 101,2	657,9	443,7	172,3	- 271,4
ЛуТЭК	531,7	1 109,9	855,9	805,4	- 50,5
Амурская область	79,2	279,2	257,6	259,5	+ 1,9
Юг Республики Саха (Якутия)	399,0	772,5	819,2	823,1	+ 3,9

Валовая прибыль от реализации тепловой энергии

Регионы	2008, млн. руб.	2009, млн. руб.	2010, млн. руб.		
			план	факт	отклонение
Валовая прибыль по тепловой энергии, всего	- 2 700,4	- 1 846,7	- 1 480,3	- 1 790,5	- 310,2
Хабаровский край	- 940,2	- 614,4	99,7	59,0	- 40,7
ЕАО	- 108,5	- 52,2	-18,5	7,0	+ 25,5
Юг Приморского края	- 1 575,7	- 1 173,9	-1 511,5	-1 762,3	-250,8
ЛуТЭК	5,0	4,4	-11,3	-22,5	- 11,2

Амурская область	231,5	306,2	194,8	212,2	+ 17,4
Юг Республики Саха (Якутия)	- 312,4	- 316,8	-233,3	-283,8	- 50,5

Валовая прибыль по прочей деятельности

Регионы	2008, млн. руб.	2009, млн. руб.	2010, млн. руб.		
			план	факт	отклонение
Валовая прибыль по прочей деятельности	292,6	- 113,5	- 462,4	- 739,3	- 276,9
Хабаровский край	192,3	+ 261,4	-63,3	-134,9	- 71,6
ЕАО	20,2	+ 0,8	0,7	-27,9	-28,6
Юг Приморского края	30,4	- 351,4	-325,3	- 566,5	-241,2
ЛуТЭК	8,6	+ 11,1	+6,6	+9,1	+2,5
Амурская область	58,0	+ 18,0	+3,2	+62,9	+59,7
Юг Республики Саха (Якутия)	-16,9	- 53,4	-84,3	- 82,0	+ 2,3

Прибыль в расчете на одну акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчётного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчётного периода. Для расчёта средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, используются данные реестра акционеров общества на первое число каждого календарного месяца отчётного периода.

Расчёт средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, а также расчёт базовой прибыли (убытка) на акцию произведён согласно Приказу Минфина РФ от 21.03.2000 №29н «Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию».

Расчёт средневзвешенного количества обыкновенных акций

Период	Размещение акций, штук	Выкуп акций, штук	Количество обыкновенных акций в обращении, штук	Уставный капитал, руб.
01.01.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.02.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.03.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.04.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.05.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.06.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.07.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.08.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.09.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.10.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.11.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.12.2010			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.01.2011			3 104 139 086 400	31 041 390 864
Ср.взвеш.кол-во акций в обращении (СВКОАО)*			3 104 139 086 400	

* в настоящее время обыкновенных акций ОАО «ДГК» в свободном обращении (на вторичном рынке) нет.

СВКОАО = (3 104 139 086 400 шт.*12мес.)/12мес. = 3 104 139 086 400 шт.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	2010
Чистая прибыль отчётного года, тыс. руб.	- 2 280 458
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	0

Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	- 2 280 458
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. штук	3 104 139 086
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	-0,00073

Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах.

Факторы, оказавшие влияние на финансовый результат ОАО «ДГК» за 2010 год

Статьи затрат	млн. рублей (-) ухудшение, (+) улучшение
Снижение оплаты мощности на ОРЭМ	- 277,1
Увеличение прибыли по неосновной деятельности (техприсоединение, реализация ТМЦ и т.п.)	+ 71,6
Увеличение затрат по топливу на технологию из-за увеличения цены 1 тут	- 451,0
Увеличение затрат на оплату труда и страховых взносов из-за увеличения к БП процента премии, выплаты годового вознаграждения за минусом эффекта по оптимизации численности, снижения доплат и надбавок, отпусков без сохранения заработной платы	- 513,6
Снижение затрат на воду (снижение расхода)	+ 65,4
Отказ от выполнения части услуг производственного характера и услуг сторонних организаций в 2010 году	+ 71,0
Услуги ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	- 283,5
Снижение налогов и сборов в себестоимости	+ 91,1
Снижение процентов к уплате, услуг банков, % по кредитным договорам	+ 495,6
Создание резерва по сомнительным долгам	- 1271,1
Влияние убытка и прибыли прошлых лет	- 110,4
Снижение объемов имущества, оказавшегося в излишке по результатам инвентаризации	- 202,5
Убытки от госрезерва (невозмещение НДС от выпуска и освежения госрезерва)	- 64,1
Увеличение налога на прибыль, ухудшение разницы ОНА, ОНО	- 36,1
ИТОГО	- 2389,6

Анализ финансового состояния Общества.

Расчёт основных финансовых коэффициентов для определения финансового положения Общества, произведён в соответствии с действующей методикой оценки финансового состояния ДЗО.

Оценка финансового состояния ОАО «ДГК»

Наименование показателя	Норматив по Методике	2008*	2009*	2010		2011 (прогноз)
				план	факт	
Показатели ликвидности						
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01 - 0,15	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00
Коэффициент срочной ликвидности	0,50 - 0,95	0,74	0,27	0,34	0,27	0,34
Коэффициент текущей ликвидности	1,0 – 2,0	1,09	0,55	0,70	0,61	0,65
Показатели финансовой устойчивости						
Коэффициент финансовой независимости	0,50 – 0,80	0,50	0,53	0,54	0,49	0,49
Показатели рентабельности, %						
Рентабельность продаж (ROS)	0% - 15%	0,88	9,07	8,15	5,6	3,99
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0% - 5%	-6,19	-0,52	0,33	-7,2	-2,96
Рентабельность активов (ROA)	0% - 3%	-3,37	-0,27	0,18	-3,7	-1,44
Показатели деловой активности, %						
Динамика дебиторской задолженности	< 10%	-2,78	-18,91	-1,98	-6,6	23,86
Динамика кредиторской задолженности	< 10%	42,81	-21,39	2,37	38,2	23,02

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80 – 1,50	2,9	2	2	1,4	1,4
Сумма баллов		8,25	7,75	7,50	5,75	5,00
Рейтинг		C2	C3	C3	D	D

* - изменение финансовых показателей связано с изменением входящего сальдо по некоторым статьям бухгалтерского баланса за 2010 год согласно рекомендациям аудиторской проверки.

Невыполнение Обществом основных финансовых коэффициентов за 2010 год, как на плановом уровне, так и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено в основном полученным отрицательным финансовым результатом.

Платежеспособность Общества по итогам 2010 года ухудшилась в результате перераспределения в структуре обязательств по сравнению с планом (рост удельного веса краткосрочных обязательств в валюте баланса). Рассчитанные показатели ликвидности ниже плановых значений и не достигают норматива. По сравнению с 2009 годом ликвидность Общества улучшилась, за счет снижения величины краткосрочных обязательств (в связи с перераспределением заемных средств: рост долгосрочных и снижение краткосрочных займов и кредитов), увеличения суммы краткосрочных финансовых вложений и остатков денежных средств.

По итогам работы за 2010 год Обществом получен убыток в объеме 2 280 млн. рублей, вследствие чего показатели рентабельности ниже факта 2009 года и плановых значений.

По сравнению с планом улучшилась динамика дебиторской задолженности, динамика кредиторской задолженности ухудшилась и не соответствует нормативу. По состоянию на 31.12.2010 коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 1,4, т.е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности её величина в 1,4 раза покрывает величину краткосрочных обязательств Общества.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость Общества, ухудшился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и плановым значением и составляет 0,49. Активы Общества на 49% сформированы за счет собственного капитала и на 51% - за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

По прогнозу на 2011 год значительных изменений не ожидается, финансовое состояние Общества соответствует уровню 2010 года.

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2010 представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Дебиторская задолженность, млн. руб.									
		2008		2009*		2010		2010		2011	
		факт	Уд.вес, %	Факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	240,7	100	1 733,7	100%	1 844,1	100%	1 660,9	100%	1 604,0	100%
1.1.	Покупатели и заказчики	2,2	1	1 399,3	81%	1 410,8	76%	1 239,9	75%	1 238,8	77%
1.2.	Прочие дебиторы	238,5	99	334,4	19%	433,8	24%	420,9	25%	365,2	23%
2.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	9 541,9	100	6 199,1	100%	5 931,2	100%	5 751,9	100%	7 577,6	100%

2.1.	Покупатели и заказчики	5 020,9	52,6	3 963,3	63,9%	3 960,1	66,7%	4 300,3	74,8%	4 925,4	65,0%
2.2.	Авансы выданные	2 245,5	23,6	2 012,8	32,5%	1 717,4	29,0%	1 202,8	20,9%	2 309,8	30,5%
2.3.	Прочие дебиторы	2 275,5	23,8	223,0	3,6%	253,7	4,3%	248,8	4,3%	342,4	4,5%

* - согласно рекомендации аудиторов произошло перераспределение остатков долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности, в целом величина дебиторской задолженности не изменилась.

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в сумме 1 271 млн. рублей) по состоянию на 31.12.2010 составила 7 412,8 млн. руб., что ниже периода прошлого года на 7%, плановой величины 2010 года на 5% (снижение вызвано увеличением задолженности покупателей и заказчиков на 3%).

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2010 с учетом резерва по сомнительным долгам в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 5 540,2 млн. рублей, в т.ч. задолженность за электрическую энергию составляет 2 660,1 млн. рублей, задолженность за тепловую энергию – 2 636 млн. рублей;
- авансы выданные – 1 202,8 млн. рублей, из них 125,5 млн. рублей – строительным организациям, 833,9 млн. рублей – поставщикам топлива, 49,4 млн. рублей – поставщикам услуг;
- задолженность прочих дебиторов составила 669,7 млн. рублей.

В 2011 году планируется

- снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 3% (56,8 млн. рублей), в основном за счет снижения задолженности по предоставленным ссудам работникам Общества на 13% (55,7 млн. рублей);
- рост краткосрочной дебиторской задолженности на 32% (1 825,6 млн. рублей) в основном за счет увеличения авансов выданных поставщикам топлива в сумме 1 167,6 млн. рублей, а также за счет увеличения задолженности за теплоэнергию и электроэнергию в сумме 590,5 млн. руб.

Показатель «оборачиваемость дебиторской задолженности», рассчитанный на 2011 год, улучшился против факта 2010 года (61 день) и составил 58 дней.

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности

Анализ структуры и изменения кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2010 представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Кредиторская задолженность, млн.руб.									
		2008		2009		2010		2010		2011	
		факт	Уд. вес, %	Факт	Уд. вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	95,6	100%	95,6	100%	56,0	100%	95,6	100%	0,0	100%
2.	Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	4 980,4	100%	3 915,3	100%	4 008,3	100%	5 410,9	100%	6 656,7	100%
2.1.	Налоги в бюджет	435,1	8,7%	1 001,9	25,6%	1 102,6	27,5%	1 372,2	25,4%	2 622,3	39,4%
2.2.	Платежи во внебюджетные фонды	32,8	0,7%	62,8	1,7%	87,0	2,2%	69,1	1,3%	130,7	2,0%
2.3.	Поставщики и подрядчики всего, в том числе:	1 674,2	33,6%	2 009,9	51,3%	2 023,5	50,5%	2 998,3	55,4%	3 014,0	45,3%

2.3.1.	Топливо	776,7	15,6%	1 303,8	33,3%	1 302,2	32,5%	2 042,1	37,7%	1 953,6	29,3%
2.3.2.	Заработная плата	316,9	6,4%	365,2	9,3%	346,1	8,6%	388,3	7,2%	385,1	5,8%
2.3.3.	Прочая задолженность	2 521,3	50,6%	475,5	12,1%	449,0	11,2%	582,9	10,8%	504,6	7,6%

Общая величина кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2010 составляет 5 506,5 млн. рублей, что выше периода прошлого года в 1,4 раза и выше планового уровня в 1,4 раза. Рост вызван увеличением суммы задолженности поставщикам и подрядчикам в 1,5 раза, в т.ч. задолженность за топливо увеличилась в 1,6 раза.

Кредиторская задолженность в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 2 998,3 млн. руб., в том числе поставщикам топлива 2 042,1 млн. рублей;
- задолженность по оплате труда – 388,3 млн. рублей;
- налоги в бюджет – 1 372,2 млн. рублей;
- платежи во внебюджетные фонды – 69,1 млн. рублей;
- прочая задолженность – 582,9 млн. рублей.

По данным бизнес-плана Общества на 2011 год сумма краткосрочной кредиторской задолженности на конец периода составит 6 656,7 млн. рублей. Наибольший удельный вес в общей сумме задолженности занимает задолженность поставщикам и подрядчикам – 45,3% или 3 014 млн. рублей (в т.ч. поставщикам топлива 1 953,6 млн. рублей), а также налоги в бюджет – 39,4% или 2 622,3 млн. рублей.

Показатель «оборотность кредиторской задолженности», рассчитанный на 2011 год, вырос по сравнению с фактом 2010 года (40 дней) и составил 44 дня.

На заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол №17 от 17.02.2010) были утверждены Стандарты разработки и установления КПЭ и бизнес-планирования для ОАО «ДГК» в новой редакции.

Выполнение Обществом ключевых показателей эффективности за 2010 год

№ п/п	КПЭ	Ед.изм.	План	Факт	Отклонение
1.	ROE	%	0,33	-6,89	не выполнен
	Справочно:				
	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	109,0	-2 280,5	-2 317,5
2.	Рентабельность EBITDA	%	14,02%	7,84%	не выполнен
3.	Лимит постоянных расходов на МВт приведенной мощности	тыс. руб./МВт	547	566	не выполнен
4.	Критерий надежности (одновременно)				выполнен
4.1.	Недопущение, более заданного числа аварий		0	0	выполнен
4.2.	Коэффициент аварийности		<1	0,939	выполнен
4.3.	Коэффициент готовности		>1	1,03	выполнен
5.	Эффективность реализации инвестиционной программы	%	100%	97%	выполнен
6.	Средневзвешенный уровень оплаты тепловой энергии с учетом оплаты долгосрочной ДЗ, УРср	%	84,0	82,85	не выполнен

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

Компания осуществляет краткосрочное прогнозирование финансовых результатов деятельности, формируя бизнес-план на ближайший год с разбивкой по кварталам.

Кроме того, с целью оперативного квартального планирования за один месяц до начала ближайшего квартала осуществляется прогнозирование финансового результата ближайшего квартала с разбивкой по месяцам (формируется плановый прогноз финансового результата, плановый бюджет).

Точность данного прогноза зависит как от внутренних планов Общества, так и от внешних факторов.

В частности, деятельность компании и её финансовые результаты зависят от объёмов поставки электрической энергии на ОРЭМ и отпуска тепловой энергии, на которые определяющее влияние оказывает уровень энергопотребления (на объём спроса тепловой энергии также влияет температура окружающего воздуха и продолжительность отопительного периода).

Другими существенными факторами для корректировки планов являются цены на топливо.

Все перечисленные выше факторы имеют вероятностный характер и оказывают существенное влияние на финансовый результат Общества. Поэтому при формировании планов на ближайший год формируется сценарий основных внешних показателей, на основании которых формируется бизнес-план Общества. В течение года прогноз основных показателей уточняется.

Прогноз ежеквартальных финансовых результатов ОАО «ДГК» на 2011 год

Наименование	План, тыс. рублей				
	год	1-й кв.	2-й кв.	3-й кв.	4-й кв.
Выручка	51 253 162	18 237 215	9 477 645	7 460 018	16 078 285
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	50 300 678	18 128 497	9 324 360	7 225 286	15 622 534
электрической энергии	32 570 623	10 082 557	6 936 829	6 186 886	9 364 352
тепловой энергии	17 730 054	8 045 940	2 387 532	1 038 400	6 258 182
передачи электроэнергии					
Прочей продукции (услуг)	952 485	108 718	153 284	234 732	455 751
Себестоимость	49 208 002	15 491 066	10 851 980	9 397 171	13 467 785
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	48 635 293	15 408 058	10 728 846	9 194 518	13 467 785
электрической энергии	28 018 203	7 682 302	6 736 365	6 442 091	7 157 444
тепловой энергии	20 617 090	7 725 756	3 992 480	2 752 427	6 146 427
передачи электроэнергии					163 914
Прочей продукции (услуг)	572 709	83 008	123 134	202 653	
Валовая прибыль	2 045 160	2 746 149	-1 374 335	-1 937 153	2 610 500
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	1 665 385	2 720 439	-1 404 485	-1 969 232	2 154 749
электрической энергии	4 552 421	2 400 254	200 463	-255 205	2 206 908
тепловой энергии	-2 887 036	320 185	-1 604 949	-1 714 027	111 755
передачи электроэнергии	0	0	0	0	-163 914
Прочей продукции (услуг)	379 776	25 710	30 150	32 079	455 751
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	2 045 160	2 746 149	-1 374 335	-1 937 153	2 610 500
Проценты к получению	4 988	1 706	1 145	659	1 478
Проценты к уплате	2 320 538	485 762	542 671	630 416	661 689
Прочие доходы, всего	5 418 523	78 095	251 365	76 856	5 012 207
Прочие расходы, всего	5 416 556	252 841	310 708	186 205	4 666 802
Прибыль (убыток) до налогообложения	-268 423	2 087 347	-1 975 204	-2 676 259	2 295 694
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-630 206	-492 486	295 077	337 141	-769 938
Чистая прибыль (убыток)	-898 629	1 594 861	-1 680 127	-2 339 118	1 525 756

Планируемый объём реализации за 2011 год – 51 253 162 тыс. рублей, что на 13% больше фактического результата 2010 года, превышение суммы выручки над величиной себестоимости – 2 045 160 тыс. рублей (на 4%).

Себестоимость реализации продукции за 2011 год планируется в сумме 49 208 002 тыс. рублей – на 6 597 207 тыс. рублей больше показателя 2010 года (на 15%). Во втором и третьем квартале 2011 года объём реализации ниже себестоимости, что связано с отраслевыми особенностями деятельности Общества.

По итогам 2011 года Общество планирует получить непокрытый убыток в объеме 898 629 тыс. рублей, что на 1 381 829 тыс. рублей (60%) выше факта 2010 года. В поквартальном разрезе: первый и четвертый кварталы планируются с положительным финансовым результатом 1 594 861 тыс. рублей и 1 525 756 тыс. рублей соответственно; второй и третий кварталы – убыточны -1 680 127 тыс. рублей и -2 339 118 тыс. рублей соответственно. Наличие убытка во втором и третьем квартале обусловлено плановыми сезонными отклонениями.

8. О состоянии чистых активов

Стоимость чистых активов – это показатель, отражающий реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами и характеризующий его устойчивость. По состоянию на 31.12.2010 года стоимость чистых активов составила 30 481 518 тыс. рублей, что на 7% или 2 280 469 тыс. рублей ниже, чем в 2009 году и на 8% или 2 795 767 тыс. рублей ниже планового значения. Снижению стоимости чистых активов Общества способствовала величина полученного непокрытого убытка, полученного по итогам 2010 года.

Показатель	2008 год, факт, тыс. руб.	2009 год, факт, тыс. руб.	2009 год в сопоставимых условиях 2010 года, тыс. руб.	2010 год, тыс. руб.		2011 год, план, тыс. руб.
				план	факт	
Чистые активы (ЧА)	32 881 361	33 229 895	32 761 987	33 277 285	30 481 518 *	31 341 714
Уставный капитал (УК)	30 816 343	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница между ЧА и УК	2 065 018	2 188 504	1 720 596	2 235 894	- 559 873	300 323

Необходимо отметить, что на 01.01.2011 Обществом была произведена переоценка основных средств, в результате чего величина чистых активов (*) увеличилась на сумму 1 593 619 тыс. руб.

9. Доля рынка, маркетинг и продажи.

ОАО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России и осуществляет основную деятельность на территории пяти субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа.

Основные виды деятельности:

- производство электрической энергии и реализация её на оптовом рынке;
- производство тепловой энергии и сбыт её потребителям Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, ЕАО, юга Республики Саха (Якутия).

Рынок электрической энергии (мощности)

Электрическую энергию и мощность ОАО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по правилам оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (далее – Правила ОРЭМ), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 №643.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности России по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных, почти или совсем не сообщающихся между собой, географических зон: первая ценовая зона (Европейская часть России и Урал), вторая ценовая зона (Сибирь), неценовые зоны, которые характеризуются следующим:

европейский регион:

- установленная мощность – 73,5% от показателя ЕЭС России, которая достаточно равномерно распределена по территории;
- использование различных видов топлива;
- развитая сетевая инфраструктура.

регион Сибири:

- установленная мощность – 22% от показателя ЕЭС России;
- относительно слабые связи между Европейским регионом и Дальним Востоком;
- в структуре производства более 50% составляют ГЭС.

неценовые зоны (Дальний Восток, Республика Коми, Калининградская и Архангельская области):

- установленная мощность – 4,5% от показателя ЕЭС России;
- несколько крупных электростанций и слабая сеть при большой протяжённости.

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии. В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Основные объёмы электрической энергии распределяются в рамках долгосрочных (на срок до 5 лет) договоров между поставщиками и потребителями. Долгосрочные договоры заключаются на принципах Take or pay, то есть покупатель оплачивает законтрактованные объёмы электрической энергии и мощности вне зависимости от реальных объёмов потребления.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрической энергии, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной службой по тарифам. В момент запуска нового оптового рынка электрической энергии

все двусторонние договоры были регулируемы, однако постепенно регулируемые договоры замещаются нерегулируемыми.

Помимо электрической энергии, на ОРЭМ торгуется как отдельный товар мощность – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества. В июле 2008 года, в соответствии с постановлением Правительства №476 от 28 июня 2008 года «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)» проведён первый конкурентный отбор ценовых заявок – на продажу мощности. Либерализация рынка мощности идёт параллельно с либерализацией рынка электрической энергии – с июля 2009 года до 50% мощности реализуется по свободным биржевым и внебиржевым договорам, остальные объёмы – по регулируемому тарифу.

ОАО «ДГК» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ (вторая неценовая зона) с 00:00 часов 1 января 2007 года в качестве Поставщика. Ко второй неценовой зоне ОРЭМ относится территория Дальнего Востока, включающая Амурскую область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейскую автономную область.

Величина сальдо-перетока электрической энергии на 2010 год по ОАО «ДГК» планировалась в размере 16 551,4 млн. кВтч. Фактически оплачиваемая величина сальдо-перетока составила 16 727,3 млн. кВтч. Снижение доли ОАО «ДГК» (на 3,7%) в объеме реализации электроэнергии от сводного прогнозного баланса энергии ФСТ в 2010 году определило то, что рост уровня электропотребления от ожидаемого по Дальневосточному региону на 5% был покрыт сальдо-перетоком электроэнергии на ОРЭМ от электростанций ОАО «РусГидро».

Динамика и структура сальдо-перетока электрической энергии поставщиков второй неценовой зоны ОРЭМ за 3 года

Наименование Поставщика ОРЭМ	Сальдо-переток электрической энергии						
	2008		2009		2010		
	млн. кВтч	доля, %	млн. кВтч	доля, %	млн. кВтч		доля, %
план ФСТ					факт		
ОАО «ДГК»	17 566,65	69,1	16 086,76	64,1	16 551,4	16 727,3	62,5
ОАО «РусГидро»	7 852,01	30,9	9 016,74*	35,9	8 432,6	10 029,4*	37,5
ВСЕГО:	25 418,66	100,0	25 103,50	100,0	24 984,0	26756,7	100,0

* – без учёта фактического перетока электрической энергии в КНР – 983,2 млн. кВтч и увеличения перетока электрической энергии в Сибирь – 47,3 млн. кВтч (неучтённых в балансе ФСТ).

Выручка от реализации электрической энергии в 2010 году составила 15 073 030 тыс. рублей (без НДС), выручка от реализации мощности (оплачивается установленная мощность генерирующего оборудования) – 12 781 805 тыс. рублей (без НДС), всего от реализации электрической энергии и мощности получено 27 854 835 млн. рублей (без НДС).

С ростом уровня электропотребления на территории Дальневосточного региона ожидается увеличение объемов поставки электроэнергии на ОРЭМ электростанциями ОАО «ДГК».

Динамика выработки электрической энергии по филиалам ОАО «ДГК» на ОРЭМ (прогноз на период 2011-2014 гг. в сравнении с 2010 годом), млн. кВтч

Наименование филиалов и электростанций	2010 год	план ФСТ на 2011 год	Прогноз		
			2012 год	2013 год	2014 год
Амурская генерация	1 282,4	1 381,7	1 343,89	1 445,8	1445,8

Благовещенская ТЭЦ	1 131,3	1 250,7	1 190,62	1 250,0	1250
Райчихинская ГРЭС	151,1	131,0	153,27	195,8	195,8
ЛуТЭК	4 196,7	4 987,5	5 030,0	5 030,0	5030
Приморская ГРЭС	4 196,7	4 987,5	5 030,0	5 030,0	5030
Нерюнгринская ГРЭС	2 373,1	2261,3	3228,7	2 557,3	2702,3
Нерюнгринская ГРЭС	2 271,7	2155,0	3127	2 455,0	2 600,0
Чульманская ТЭЦ	101,4	106,3	101,7	102,3	102,3
Приморская генерация	5 075,7	5087,2	5518	5 187,0	5 417,0
Артёмовская ТЭЦ	2 130,3	2167,2	2225	2 100,0	1 700,0
Владивостокская ТЭЦ-2	2 087,2	2068	2235	2 235,0	2 385,0
Партизанская ГРЭС	858,3	852	1058	852,0	852,0
Центральная пароводяная бойлерная	0,0	0,0	0,0	0,0	480,0
Мобильные ГТС	32,1	40,0	52,0	52,0	52,0
Хабаровская генерация	6899,1	7566,1	7143,19	7918,8	8 541,0
Амурская ТЭЦ-1	505,3	578	573,9	550,0	550,0
Комсомольская ТЭЦ-2	903,2	955,6	904,45	895,0	895,0
Комсомольская ТЭЦ-3	1 036,97	1196	1045,5	1 360,0	1 450,0
Майская ГРЭС	156,4	197,8	200,3	197,8	0,0
Николаевская ТЭЦ	242,0	257,2	262	266,0	266,0
Совгаванская ТЭЦ	0,0	0	0	0,0	450,0
Хабаровская ТЭЦ-1	1 600,9	1754,4	1702,04	1 700,0	1 700,0
Хабаровская ТЭЦ-3	2 454,3	2627,1	2455	2 950,0	3 230,0
Итого по ОАО «ДГК»	19 859,2	21323,8	22 315,8	22 190,9	23 188,1

В перспективе доля выработки электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ (факт 2010 года – 65,6%) может измениться как в сторону увеличения, так и снижения в зависимости от ряда причин:

- фактического уровня электропотребления на территории Дальневосточного региона;
- сложившейся гидрологической обстановки, связанной с приточностью воды на Зейском и Бурейском водохранилищах;
- ввода новых мощностей на электростанциях ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро»;
- реализации программы модернизации и реконструкции оборудования электростанций ОАО «ДГК».

Рынок тепловой энергии

Сбыт тепловой энергии ОАО «ДГК» осуществляет потребителям пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, ЕАО, Республики Саха (Якутия) (южный район).

Особенностью деятельности по продаже тепловой энергии является её сезонный характер. Реализация тепловой энергии осуществляется только в течение отопительного периода, при этом основной объём реализации приходится на зимние месяцы. Продолжительность отопительного периода в регионах деятельности компании различается и зависит от климатических условий. Наибольшая продолжительность отопительного периода (9-10 месяцев в году) – в Республике Саха (Якутия).

В 2010 году полезный отпуск тепловой энергии составил 16 959,9 тыс. Гкал, в том числе по филиалам:

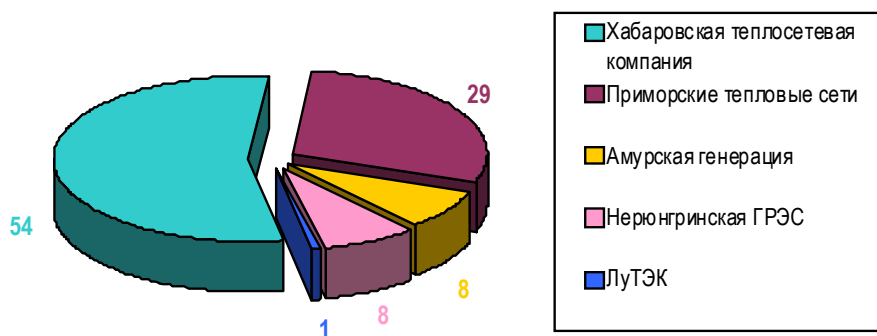
Наименование филиала	Полезный отпуск (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал			План
	2008	2009	2010	2011
Амурская генерация	1 909,3	1 986,6	2 040,5	1 981,7
ЛуТЭК	166,4	162,2	152,8	152,4
Нерюнгринская ГРЭС	1 557,6	1 548,3	1 510,8	1 475,5
Приморские тепловые сети	3 998,3	4 056,9	4 071,3	4 035,2
Хабаровская теплосетевая компания	9 076,8	9 047,5	9 184,6	9 161,9
ОАО «ДГК»	16 708,4	16 801,5	16 959,9	16 806,7

В 2010 году от реализации тепловой энергии получена выручка в сумме 16 541,0 млн. рублей, что на 1 455,9 млн. рублей выше показателя 2009 года.

Структура выручки от реализации тепловой энергии по филиалам

Наименование филиала	Выручка, млн. рублей (без НДС)			План
	2008	2009	2010	2011
Амурская генерация	1 114,3	1 284,9	1 351,6	1 461,9
ЛуТЭК	128,8	142,0	135,7	148,0
Нерюнгринская ГРЭС	958,5	1 173,3	1 279,7	1 440,0
Приморские тепловые сети	3 962,6	4 540,9	4 758,3	5 214,8
Хабаровская теплосетевая компания	6 643,6	7 944,0	9 015,8	9 481,0
ОАО «ДГК»	12 807,8	15 085,1	16 541,0	17 745,7

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 2010 году по филиалам, %

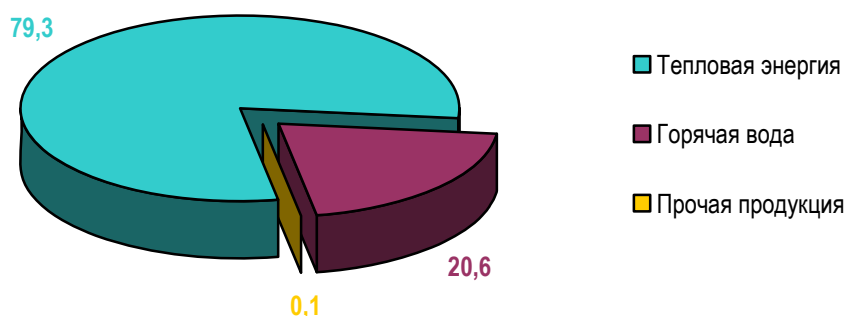


Начиная с января 2009 года, для филиалов «Амурская Генерация» и «Нерюнгринская ГРЭС» и с марта 2009 года для филиала «Приморские тепловые сети» органами, регулирующими тарифообразование, были утверждены тарифы на горячую воду для населения и прочих потребителей тепловой энергии. Таким образом, в 2009 году в учетную политику Общества были внесены изменения связанные с вводом новой номенклатуры «Горячее водоснабжение». Утверждение тарифов на горячую воду привело к перераспределению товарной продукции между видами продукции. Весь объем реализуемой воды по закрытому контуру, основная часть подпиточной воды (виды продукции, существовавшие в 2008-2009 г.г.) и объем тепловой энергии, затраченной на подогрев воды, перешли в состав «горячей воды», так как они были учтены в тарифе на «ГВС». В 2009 году для филиалов

«Хабаровская теплосетевая компания» и «ЛуТЭК», тарифы на горячую воду не утверждались, весь объем тепловой энергии учитывался в полезном отпуске. С 2010 года тарифы на горячую воду были утверждены для всех территорий, входящих в зону обслуживания ОАО «ДГК».

Неотъемлемой частью реализации тепловой энергии является прочая продукция – реализация химически очищенной воды для подпитки тепловой сети, химически обессоленной воды.

Структура выручки по видам продукции в 2010 году, %



Наименование филиала	Тепловая энергия, тыс. Гкал		Горячая вода, тыс. м ³		Прочая продукция, тыс. м ³	
	2009	2010	2009	2010	2009	2010
«Амурская генерация»	1 982,4	2 035,9	88,4	94,9	–	–
«ЛуТЭК»	162,2	130,2	–	407,9	–	–
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 418,4	1 384,2	2 571,2	2 528,2	43,3	48,2
«Приморские тепловые сети»	3 365,2	3 267,9	12 418,0	14 420,5	2 982,9	55,4
«Хабаровская теплосетевая компания»	9 047,4	7 494,3	–	32 050,2	32 794,9	223,0
ОАО «ДГК»	15 975,6	14 312,5	15 077,6	49 501,9	35 821,1	326,6

Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска.

Наряду с ОАО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является ОАО «РусГидро» (Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС). О других поставщиках электроэнергии на территории второй неценовой зоны ОРЭМ в перспективе до 2013 года данные отсутствуют.

На региональных рынках тепловой энергии крупными участниками являются ОАО «Амурские коммунальные системы» (г.Благовещенск Амурской области), ОАО «Владивостокское предприятие электрических сетей», КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий. Эти компании объединяют муниципальные котельные. Несмотря на то, что для нивелирования тарифов администрации муниципальных образований вынуждены выстраивать финансовые схемы взаимоотношений потребителей с поставщиками, применять усреднённые нормативы и тарифы на тепловую энергию, такие компании с точки зрения экономической эффективности бизнеса не могут составить реальную конкуренцию ОАО «ДГК».

В качестве моделей расширения рынка в данном случае принимаются:

- покупка ОАО «ДГК» тепловой энергии, вырабатываемой муниципальными котельными и ее реализация потребителям;
- объединение теплосетевых активов;
- проведение технических мероприятий по переходу предприятий, имеющих собственные котельные, на централизованное теплоснабжение с выводом в резерв их источников;
- предоставление услуг ТСЖ по расчетам населения за тепловую энергию.

Основными проблемами и рисками при реализации этих моделей являются:

- несовершенство действующего законодательства;
- отсутствие заинтересованности муниципалитетов в интеграции теплосетевых активов;
- увеличение затрат ОАО «ДГК» и их включение в тариф на ТЭ может привести к превышению предельного индекса тарифа или к росту дебиторской задолженности.

Поскольку функционирование источников тепловой энергии компании происходит на локальных тепловых рынках Дальневосточного региона в целях стратегического планирования необходимо понимание, – какие рынки являются наиболее перспективными с точки зрения расширения теплового бизнеса, повышения загрузки генерирующих мощностей и повышения доли выработки электрической энергии в теплофикационном цикле. ОАО «ДГК» определило для себя в качестве наиболее перспективных локальных рынков:

- Хабаровский край – г. Хабаровск, г. Комсомольск-на-Амуре;
- Приморский край – г. Владивосток, г. Партизанск;
- Амурская область – г. Благовещенск;
- Еврейская автономная область – г. Биробиджан.

Доля каждого из перспективных рынков определяет приоритеты в первоочередности их развития. При этом при разработке стратегических мероприятий учитывается не только существующее соотношение, но и объём прироста рынка за счёт конкурентных источников.

Стратегия ОАО «ДГК» предполагает два варианта развития:

- Стратегия сбалансированного развития рынков тепловой и электрической энергии.
- Стратегия концентрации на развитии теплового бизнеса.

Оба варианта учитывают развитие Дальневосточного региона, увеличение экспорта электрической энергии, рост производства в промышленном секторе экономики, в том числе строительство объектов к саммиту АТЭС-2012, который пройдет в г.Владивостоке.

В числе стратегически задач:

- снижение потерь тепловой энергии;
- увеличение присоединённой тепловой нагрузки электростанций, повышение уровня доходов Общества за счет расширения теплового бизнеса;
- развитие когенерации на существующих тепловых рынках;
- экстенсивное развитие теплового бизнеса, заключающегося в расширении присутствия компании на тепловых рынках Дальневосточного региона. Присоединение к тепловым активам ОАО «ДГК» предприятий теплоснабжения муниципальных образований, не имеющих в настоящее время источников генерации компании;
- повышение качества подаваемого теплоносителя.

Информация о ценах на продукцию

ОАО «ДГК» относится к числу субъектов естественных монополий топливно-энергетического комплекса (основной продукцией компании являются электрическая и тепловая энергия). Функции по определению (установлению) цен (тарифов) на продукцию субъектов естественных монополий осуществляет ФСТ России, которая своим Приказом утверждает:

- тарифы или их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни на электрическую энергию, продаваемую производителями на ОРЭМ;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию, в том числе – производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе – предельные уровни тарифов для населения.

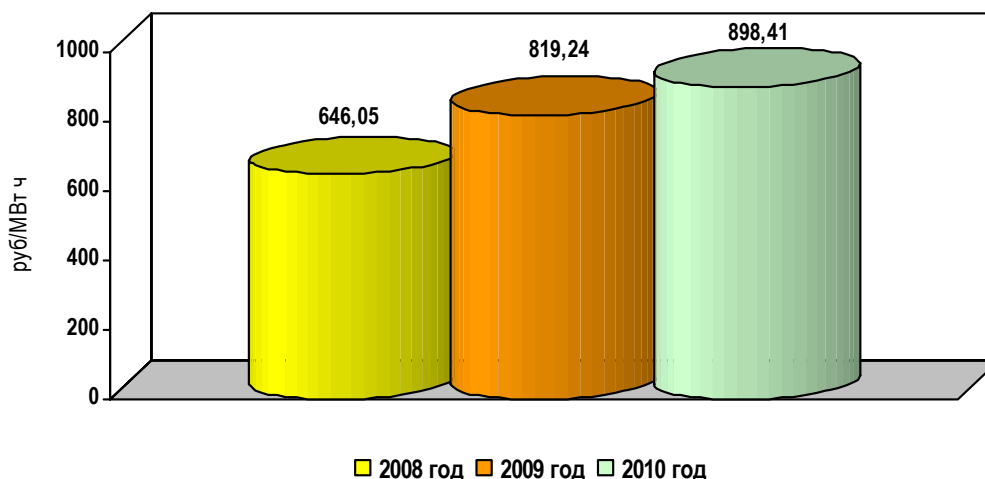
По итогам регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) на 2010 год цена на электрическую энергию в целом по ОАО «ДГК» составила 898,41 руб./МВт ч., что на 9,7% выше к уровню прошлого года, тарифная ставка на мощность – 183 265,3 руб./МВт или на 4,2% выше к уровню прошлого года.

Тарифы на электроэнергию были утверждены Приказом ФСТ РФ от 16 декабря 2010 года №433-э/1 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка».

Тарифы на установленную мощность по филиалам ОАО «ДГК»

Наименование филиала	Мощность, руб./МВт в месяц		
	2008	2009	2010
Амурская генерация	99 492,19	140 858,93	146286,47
ЛуТЭК	127 300,23	135 681,40	140856,85
Нерюнгринская ГРЭС	107 187,98	141 110,28	141163,51
Приморская генерация	190 230,81	232 184,95	222248,31
Приморские тепловые сети (Мобильные ГТС)	–	226701,30	232774,69
Хабаровская генерация	172 660,66	189 611,79	207555,04
ОАО «ДГК»	151 162,16	175 835,00	183 265,30

Цена на электрическую энергию для расчетов за поставляемую ОАО «ДГК» энергию на оптовый рынок

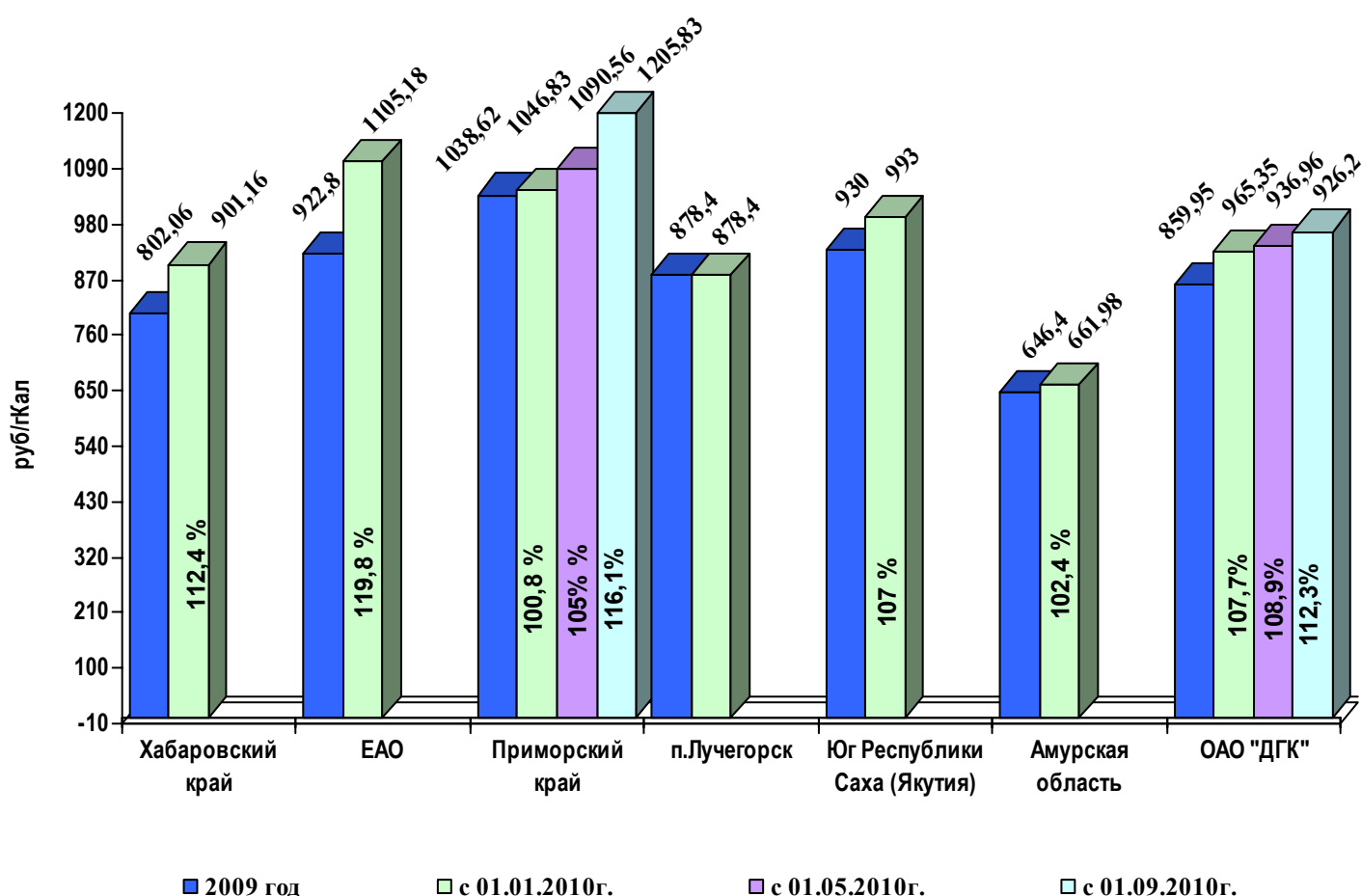


Тарифы на тепловую энергию для потребителей филиалов ОАО «ДГК» на 2010 год были установлены региональными регулирующими органами с 1 января 2010 года. Для потребителей филиалов «Приморская генерация», «Приморские тепловые сети» тарифы на тепловую энергию пересматривались в течение года дважды и в соответствии с приказами Федеральной службы по тарифам РФ от 23.04.2010 №137-к и от 30.07.2010 № 361-к «Об отмене постановлений Департамента по тарифам Приморского края от 18.12.2009 №43/6 и от 30.04.2010 №17/1» были установлены с 1 мая и с 1 сентября 2010 года.

По результатам регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном рынке рост средневзвешенного тарифа на тепловую энергию, установленного с 1 января 2010 года к уровню 2009 года составил 7,7% среднегодового тарифа, с учетом решений по Приморскому краю – 12,3%.

На 2011 год в целях сокращения убытков от регулирования тарифов на тепловую энергию для потребителей юга Приморского края был значительно (на 79%) увеличен объем перекрестного субсидирования с тепловой энергии на электрическую по филиалу «Приморская генерация».

Утвержденные среднеотпускные тарифы на тепловую энергию для потребителей на розничном рынке



Утвержденные тарифы на горячее водоснабжение на 2010 год, руб./м³

Муниципальное образование	Население	Промышленные и приравненные к ним потребители	Бюджетные потребители	С/х потребители	ГСК	Муниципальные бани и прачечные, художественные мастерские, общества инвалидов	Предприятия, подключенные к коллекторам
Хабаровск	67,25	79,21	79,21	75,41	76,28	79,18	74,10
Хабаровский район	64,63	76,49	76,49	72,88	73,70	76,46	71,64
Комсомольск-на-Амуре	54,76	65,35	65,35	61,60	62,45	65,32	60,31
Амурск	84,37	100,73	100,73	96,77	97,68	100,71	95,41
Николаевск-на-Амуре	80,36	105,34	105,34	101,18	102,13	105,31	99,75
Чегдомын	77,01	120,67	120,67	117,05	117,88	120,65	115,80
Майский	75,53	—	—	—	—	—	—
ЕАО	56,68	111,18	111,18	111,18	111,18	111,18	—
Владивосток	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	—
Партизанск	76,27	76,27	76,27	76,27	76,27	76,27	—
Артем	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	—
пгт Прогресс (Амурская область)	42,08	—	—	—	—	—	—
Нерюнгри, Серебряный Бор	80,38	87,68	80,38	87,68	87,68	87,68	—
Беркаит	80,38	87,68	80,38	87,68	87,68	87,68	—
Лучегорск	54,9	—	—	—	—	—	—

Утвержденные тарифы на прочую продукцию, руб./тонн/куб. м

Муниципальное образование	Хим. обессоленная вода		Хим. очищенная вода	
	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год
Хабаровск	61,70	70,73	26,15	26,15
Комсомольск-на-Амуре	28,69	32,07	13,01	13,01
Амурск	30,28	33,22	45,45	45,45
Чегдомын	—	—	48,86	70,10
Николаевск-на-Амуре	—	—	32,52	47,30
Владивосток	66,56	69,89	38,19	40,10

10. Закупочная деятельность.

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «ДГК» осуществляется в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг», утверждённым советом директоров ОАО «ДГК» (протокол №23 от 12.03.2009). Также в целях формирования единой стратегии при осуществлении закупочной деятельности утвержденная «Политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних и зависимых обществ в области закупок» считается в качестве внутреннего документа Общества, а её требования обязательными для Общества.

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учёт особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

Способы закупок и условия их выбора

При проведении регламентированных закупок применяются следующие способы:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника.

В соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДГК» закупка любой продукции производится преимущественно путём проведения открытого одноэтапного конкурса. Закрытые процедуры осуществляются только по итогам проведённых открытых конкурсов с привлечением круга поставщиков, с которыми заключены рамочные соглашения на поставку продукции.

Запрос предложений проводится при выполнении следующих условий: на проведение конкурса нет времени, вместе с тем сложность продукции или условий её поставки не допускают проведения запроса цен.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок.

Закупки у единственного источника могут осуществляться в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно;
- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определённой продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо;
- продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует её равноценная замена;

- проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретённой продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению совета директоров Общества).

Обществом применяются закупки у единственного источника в энергоремонтном производстве по работам по типовой номенклатуре, капитальным и текущим ремонтам всех видов тепломеханического оборудования, электрооборудования и КИПиА основных и вспомогательных цехов, грузоподъемных механизмов, виброобследование, контроль металла и ремонт общестанционных трубопроводов, ремонт насосного оборудования и арматуры на станциях, так как подрядчики выполняют гарантийные обязательства по договорам на протяжении достаточного периода времени, имеет производственные участки по месту выполнения работ, необходимое оборудование, квалифицированный персонал, знание состояния оборудования, имеет в наличии все лицензии, необходимые для производства данного вида работ.

Порядок формирования и реализация ГКПЗ (годовой комплексной программы закупок)

Порядок планирования закупок определяется «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДГК», а также Регламентом принятия годовой комплексной программы закупок. ГКПЗ утверждается советом директоров Общества и содержит сведения о регламентированных закупках года текущего и наступающего.

ГКПЗ включает в себя следующие разделы:

- топливо для электростанций;
- строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов (иные инвестиционные затраты);
- энергоремонтное производство;
- услуги консультантов в области реструктуризации;
- услуги в сфере управления собственностью;
- НИОКР и прочие консультационные услуги;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- прочие закупки.

Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год утверждена решением совета директоров (протокол №20 от 31.03.2010) и без указания планируемых цен в недельный срок опубликована на сайте Общества и в Интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru.

Годовая отчётность о закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупки

Генеральный директор Общества ежеквартально представляет совету директоров в составе отчёта об исполнении бизнес-плана Общества отчёт об исполнении ГКПЗ. Объём закупок по ГКПЗ на 2010 год составил 28 889 411 тыс. рублей.

Всего в 2010 году проведено 2 434 регламентированных закупок на общую сумму – 28 023 389 тыс. рублей. По открытым процедурам совершено 2 008 закупок на общую сумму 8 854 545 тыс. рублей, без учёта НДС, из них по открытым конкурсам – 755 шт. на общую сумму 5 101 867 тыс. рублей, по открытым запросам предложений – 933 шт. на общую сумму 3 596 858 тыс. рублей, по открытым запросам цен – 320 шт. на общую сумму 155 820 тыс. рублей.

В необходимых случаях закупки у единственного источника производились согласно ГКПЗ и по решениям Центральной конкурсной комиссии ОАО «ДГК».

Структура закупок по ГКПЗ на 2010 год

Направление	Проведено закупочных процедур		Сведения о состоявшихся закупочных процедурах		
			Итоговая стоимость закупок, тыс.руб. (без НДС)	эффективность от проведения закупок	
	кол-во	на сумму, тыс. руб. (без НДС)		тыс. руб. без НДС	%
1. Энергоремонтное производство	721	2 114 479	1 885 944	228 535	10,8
1.1. Работы, услуги	263	1 499 673	1 334 703	164 970	11,0
1.2. Материалы, оборудование, прочие товары	458	614 806	551 241	63 565	10,3
2. Строительство, ТПИР (иные инвестиционные проекты)	604	3 592 205	3 324 606	267 599	7,5
2.1. Капитальное строительство	15	148 979	138 378	10 601	7,1
2.1.1. Работы, услуги	14	148 809	138 228	10 581	7,1
2.1.2. Материалы, оборудование, прочие товары	1	170	150	20	11,8
2.2. Техническое перевооружение и реконструкция (за исключением ИТ-закупок)	589	3 443 226	3 186 228	256 998	7,5
2.2.1. Работы, услуги	256	2 215 118	2 094 021	121 097	5,5
2.2.2. Материалы, оборудование, прочие товары	333	1 228 108	1 092 207	135 901	11,1
3. Эксплуатационные расходы	745	1 506 557	1 417 102	89 455	5,9
3.1. Работы, услуги	163	483 055	445 050	38 005	7,9
3.2. Материалы, оборудование, прочие товары	582	1 023 502	972 052	51 450	5,0
4. Топливо для электростанций	175	20 912 985	20 677 700	235 285	1,1
5. Прочие закупки	189	763 185	718 037	45 148	5,9
ИТОГО:	2 434	28 889 411	28 023 389	866 022	3,0

На заседании Совета директоров (протокол № 14 от 18.03.2011) утвержден проект Годовой комплексной программы закупок Общества на 2011 год на общую сумму 33 737,42 млн. рублей (без НДС).

11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Одним из решающих факторов эффективности и конкурентоспособности предприятия является обеспечение высокого качества кадрового потенциала. Именно по этой причине кадровая политика Общества сегодня заключается в целостной долгосрочной стратегии управления персоналом, главной целью которой является полное и своевременное удовлетворение потребностей Общества в трудовых ресурсах необходимого качества и количества.

Основными задачами кадровой политики Общества являются:

- оптимизация и стабилизация кадрового состава структурных подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;

- создание и поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины;
- создание и развитие системы обучения и повышения квалификации специалистов и руководителей;
- формирование и укрепление деловой корпоративной культуры Общества.

В соответствии с целями и задачами кадровая политика Общества строится на основании следующих принципов:

- взаимосвязь системы управления персоналом с результатами финансово-экономической деятельности Общества;
- гибкость кадровой стратегии и политики;
- ответственность руководителя любого уровня за развитие трудового потенциала каждого работника;
- вознаграждение работников в зависимости от результатов работы;
- предоставление работникам возможностей для реализации индивидуальных способностей;
- открытость и доступность для персонала кадровой стратегии Общества;
- соблюдение соответствия между карьерным ростом работников и повышением их профессионального уровня;
- обеспечение и развитие корпоративной системы ценностей и культуры производства.

Реализация кадровой политики Общества приводит к проявлению и укреплению следующих характеристик:

- высокий профессионализм персонала. Персонал Общества должен обладать необходимой и достаточной квалификацией и компетентностью для выполнения своих производственных функций. Общество в установленном порядке участвует в разработке квалификационных требований к должностям и профессиям и обеспечивает непрерывный мониторинг квалификации и компетентности персонала Общества.
- непрерывное развитие персонала. В Обществе создается и функционирует система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности.
- планирование карьеры персонала. Все руководители и специалисты Общества имеют равные условия и возможности для осуществления своей карьеры. Планирование карьеры осуществляется с учётом потребностей производства и профессионально важных качеств работника в соответствии с руководящими документами Общества.

Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании

Списочная численность работников ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2010 составила 16 270 человек, что на 156 человек или на 1% меньше списочной численности на 31.12.2009.

Снижение численности в 2010 году произошло в связи с выполнением решения Совета директоров Общества «Об оптимизации численности персонала ОАО «ДГК» в условиях нестабильной финансово-экономической ситуации, снижения энергопотребления».

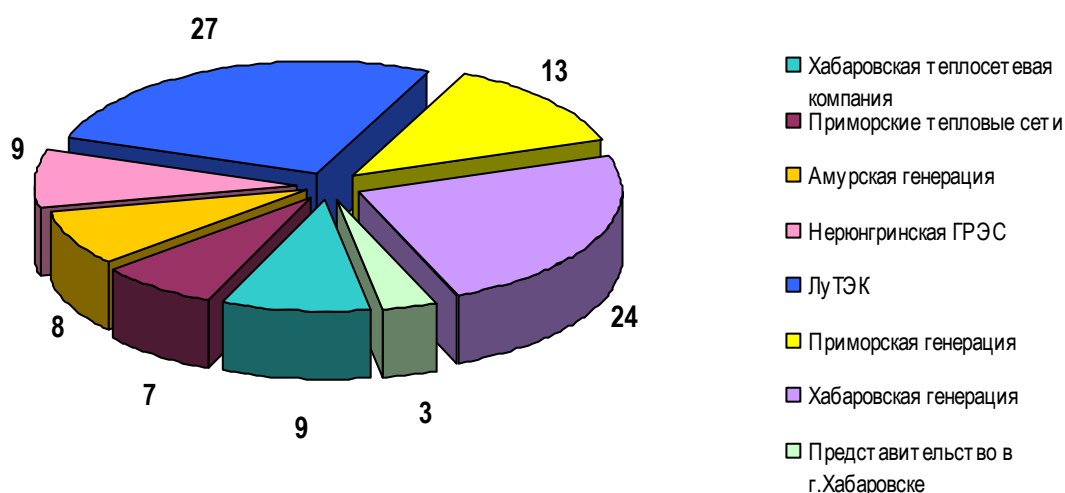
Снижение численности осуществлялось за счет выполнения мероприятий в соответствии с приказом от 26.02.2010г. № 74 О достижении показателей по труду ОАО «ДГК» в 2010 году. Динамика списочной численности по филиалам Общества приведена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1

Наименование	Списочная численность, чел.		
	2008	2009	2010
Амурская генерация	1 292	1 314	1 306
ЛутЭК	4 568	4 473	4 360
Нерюнгринская ГРЭС	1 451	1 351	1 380
Приморская генерация	2 095	2 098	2 059
Приморские тепловые сети	1 186	1 181	1 188
Хабаровская генерация	4 159	3 973	3 956
Хабаровская теплосетевая компания	1 504	1 502	1 499
Представительство в г.Хабаровске	523	534	522
ИТОГО:	16 778	16 426	16 270

Диаграмма 1

Списочная численность персонала по филиалам, %



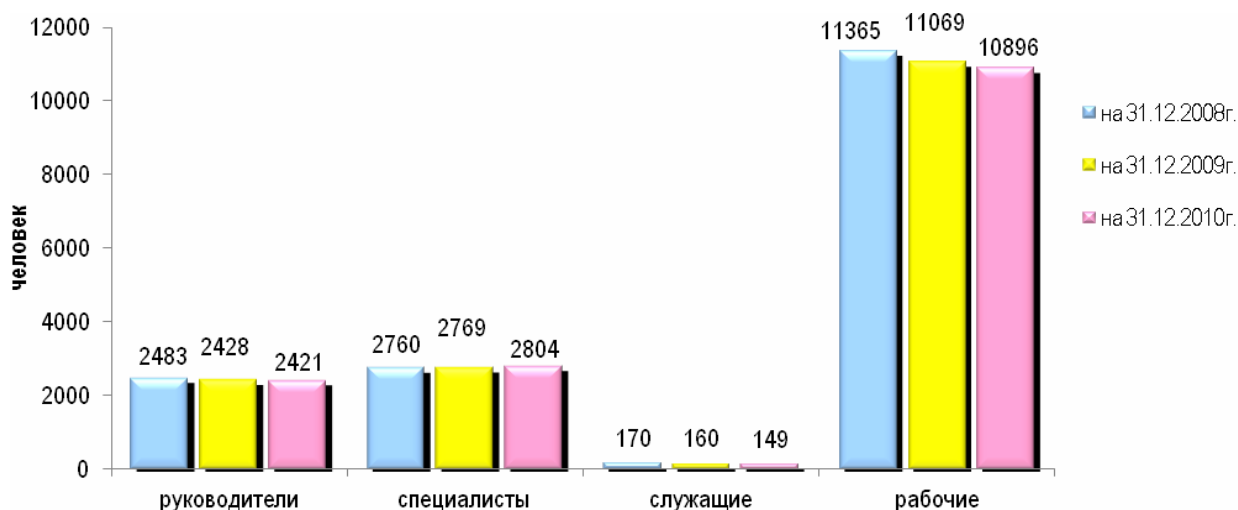
В течение двух последних лет в Обществе наблюдается снижение списочной численности работников. Анализ движения списочной численности по категориям персонала показал, что наибольшее снижение произошло по категориям служащие и рабочие.

Структура персонала ОАО «ДГК» по категориям представлена в таблице 2 и на диаграмме 2.

Таблица 2

Категории персонала	Списочная численность на 31.12.2008г.	Списочная численность на 31.12.2009г.	Списочная численность на 31.12.2010г.	Отклонение	
				рост, снижение	%
Руководители	2483	2428	2421	-62	-2,5%
Специалисты	2760	2769	2804	44	1,6%
Служащие	170	160	149	-21	-12,4%
Рабочие	11365	11069	10896	-469	-4,1%
Всего	16778	16426	16270	-508	-3%

Диаграмма 2



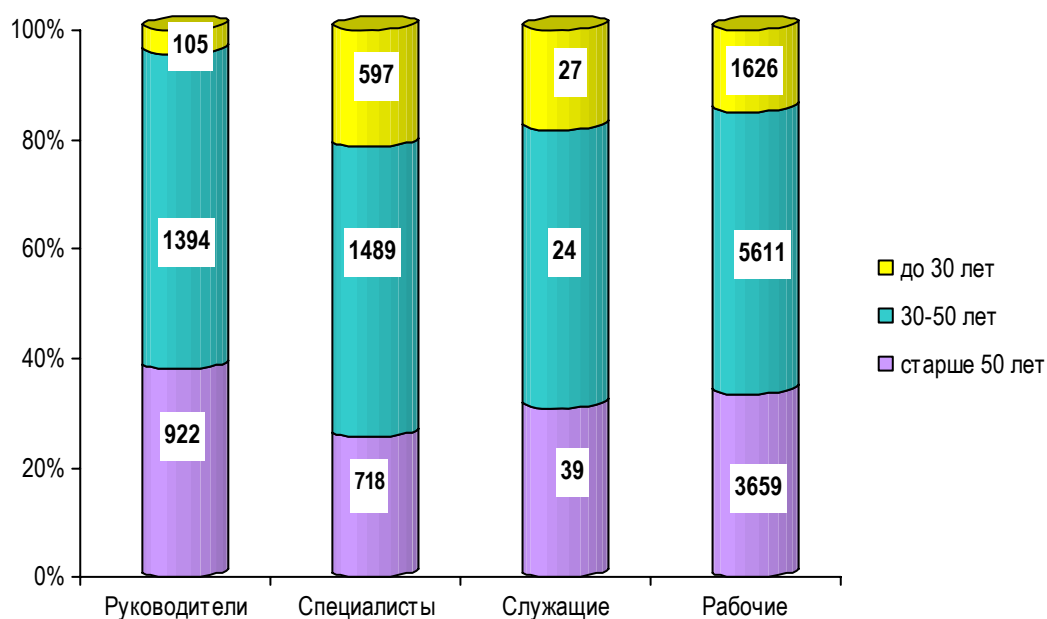
Наибольшую часть персонала Общества - 8570 человек или 52,7% составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет. Остальные работники распределены по возрастным категориям в следующем порядке: до 30 лет - 2355 человека или 14,5%, старше 50 лет - 5345 человек или 32,9%.

Средний возраст работников в 2010 году по отношению к 2009 году увеличился и составил 44 года. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 3 и диаграмме 3.

Таблица 3

Структура персонала	до 30 лет		30-50 лет		старше 50 лет	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	105	4,3	1394	57,6	922	38,1
Специалисты	597	21,3	1489	53,1	718	25,6
Служащие	27	18,1	76	51	46	30,9
Рабочие	1626	14,9	5611	51,5	3659	33,6
Всего	2355	14,5	8570	52,7	5345	32,9

Диаграмма 3



Численность работников ОАО «ДГК», имеющих высшее образование составила 5196 человек, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование 4987 человек или 30,7%;
- работники, имеющие два высших образования 209 человек или 1,3%;
- работники, имеющие ученую степень 8 человек или 0,05%;
- работники, имеющие среднее профессиональное образование 7238 человека или 44,5%.

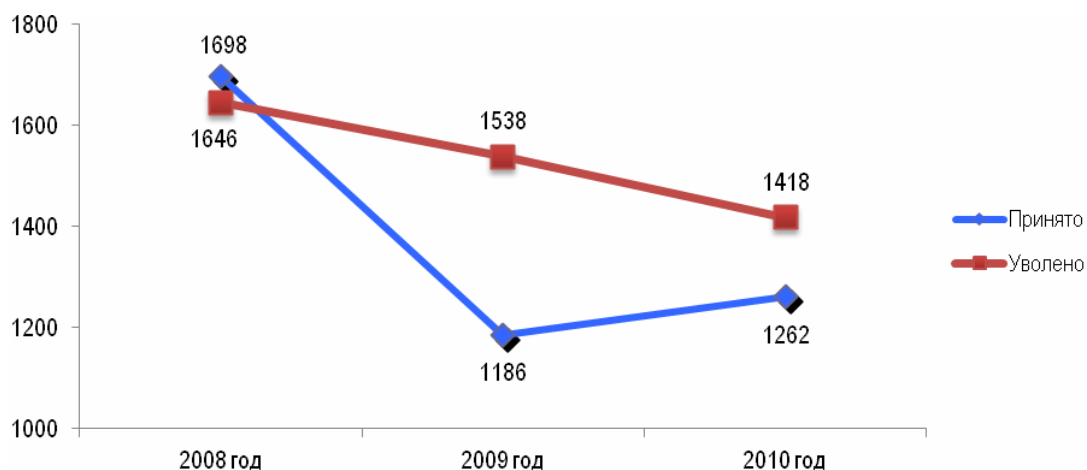
Таблица 4

Структура персонала	Высшее образование	Среднее профессиональное образование	Два высших образования	Ученая степень
руководители	1706	632	105	5
специалисты	2112	676	91	3
служащие	41	68	0	0
рабочие	1337	5862	13	0
Всего	5196	7238	209	8

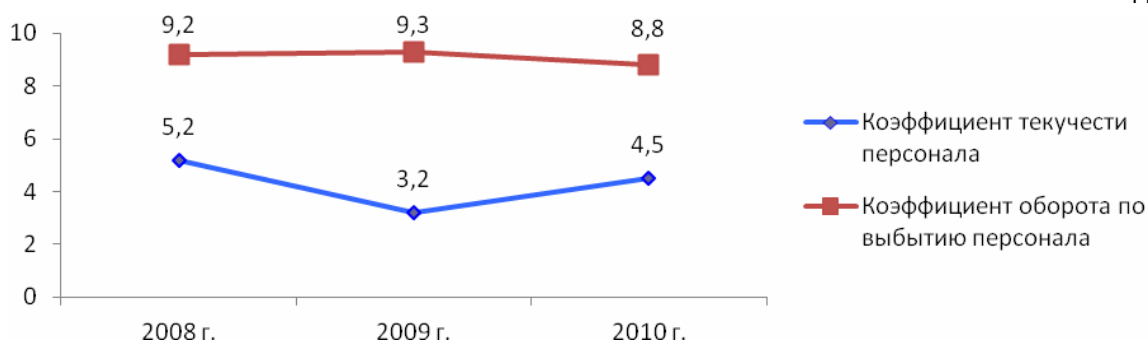
Структура и динамика выбытия персонала

В 2010 году в ОАО «ДГК» принято 1262 человек, уволено 1418 человек. Количество принятых и уволенных по годам показано на диаграмме 4.

Диаграмма 4



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. В целом по Обществу эти коэффициенты невысоки и показаны на диаграмме 5.



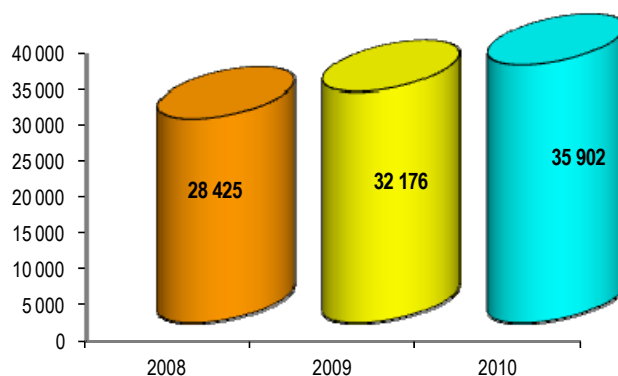
Затраты на оплату труда и среднесписочная численность персонала

Среднесписочная численность персонала за отчетный период составляет 16 120 чел., что ниже факта 2009 г. на 2,1%. Это связано с проведением оптимизации численности и организационной структуры.

Затраты на оплату труда в 2010 году выше факта 2009 года на 9,2%. Рост обусловлен индексацией должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ММТС рабочего 1 разряда, а также выплатой в текущем году вознаграждения по итогам работы за 2009 г. Заработная плата в Обществе выплачивается в установленные сроки.

В 2010 году среднемесячная заработная плата работников за счет всех источников по сравнению с 2009 годом увеличилась на 11,76% и составила 35 902 рубля.

Среднемесячная заработная плата работников ОАО "ДГК" руб.

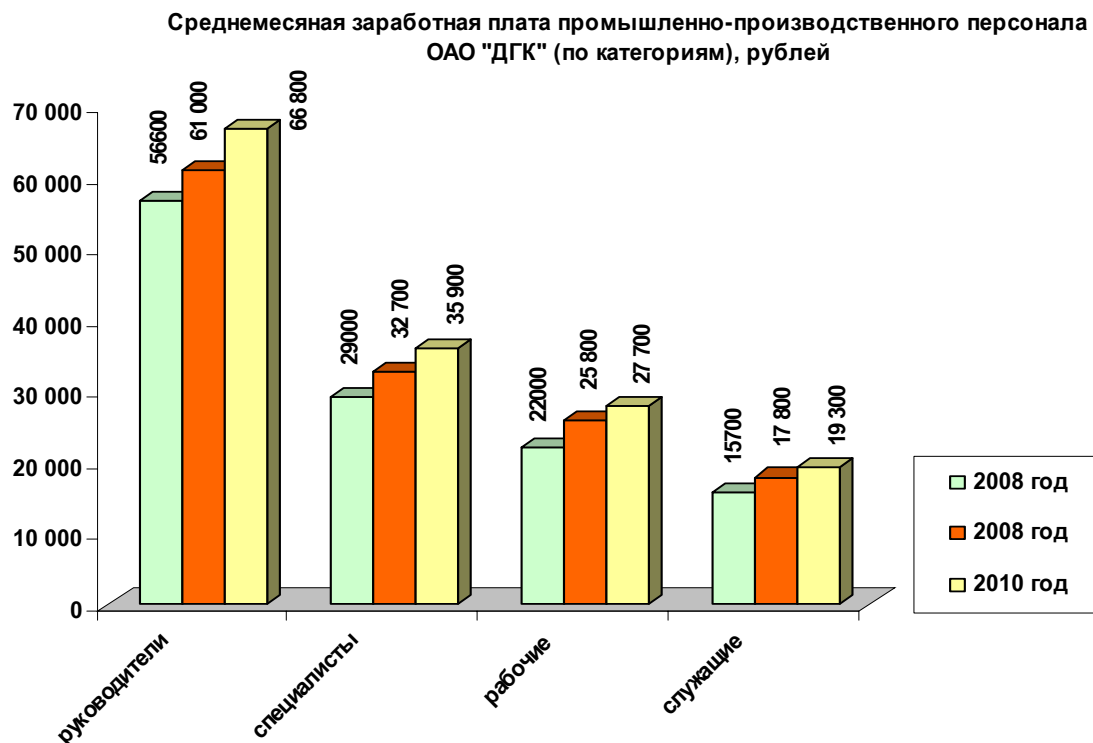


Причины роста среднемесячной заработной платы в 2010 году по отношению к предыдущему периоду:

- индексация должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ММТС рабочего 1 разряда;
- сокращение в течение прошлого года персонала непрофильных видов деятельности и неэффективных рабочих мест с низким уровнем заработной платы;
- увеличение коэффициентов за выслугу лет в энергетике;

- увеличение размера текущей премии в соответствии с Коллективным договором;
- выплата вознаграждения по итогам работы за 2009 год.

Рост среднемесячной заработной платы ППП в 2010 г по отношению к 2009 г. по категориям персонала составил: руководителей – 9,5%, специалистов – 9,7%, рабочих – 7,4%, служащих – 8,4%.



Принятые меры по улучшению условий труда и быта работающих, охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Политика руководства ОАО «ДГК» в вопросах охраны жизни и здоровья, обеспечения безопасности труда работников, снижения рисков на опасных производственных объектах направлена на возможно более полное удовлетворение жизненно важных интересов работников, сохранение их здоровья, создание благоприятных условий для высокопроизводительного труда. Политика ОАО «ДГК» в области охраны труда включает принципы и обязательства, которые организация принимает на себя:

- соответствие основным направлениям государственной политики в области охраны труда;
- обеспечение безопасности и охраны здоровья всех работников организации путем предупреждения несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве;
- соблюдение соответствующих законов и иных нормативных правовых актов, программ по охране труда, коллективных договоров (соглашений) по охране труда и других требований, которые организация обязалась выполнять;
- обязательства по обсуждению с работниками и их представителями вопросов улучшения охраны труда и привлечению их к активному участию в реализации положений системы управления охраной труда;
- непрерывное содействие совершенствованию функционирования системы управления охраной труда.

В 2010 году работа по охране труда проводилась по утверждённой генеральным директором «Комплексной программе обеспечения надёжности профессиональной деятельности и предотвращения травматизма в ОАО «ДГК» на 2010 год». В программу включены мероприятия, обеспечивающие выполнение приоритетных направлений «Стандарта организации работы по обеспечению охраны труда в ОАО «ДГК»:

1. Совершенствование действующей в структуре ОАО «ДГК» правовой и нормативной системы управления охраной труда: во всех филиалах проведена работа по пересмотру действующих и разработке новых (в связи с вводом нового оборудования) инструкций по охране труда.
2. Обеспечение интеграции системы управления в области охраны труда, производственной безопасности и сохранения здоровья персонала.
 - ежеквартально проводится сравнительный анализ состояния охраны труда в ОАО «ДГК»;
 - ежемесячно во всех филиалах ОАО «ДГК» проводятся Дни охраны труда, с целью вовлечения всех сотрудников в деятельность по повышению безопасности производства;
 - в филиалах «ЛутЭК», «ПТС» проведены конкурсы на звание «Лучший уполномоченный по охране труда»;
 - проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала блочных станций и комплексных бригад тепловых сетей. Команда победительница СП «Приморская ГРЭС» приняла участие во Всероссийских соревнованиях в г. Ессентуки.
 Соглашения по охране труда выполнены по ОАО «ДГК» на 97%. Основными причинами невыполнения стали недостаточное финансирование и перенос осуществления мероприятий на другой период времени.
3. Мероприятия по предупреждению производственного травматизма на опасных производственных объектах (ОПО).
4. Мероприятия по профилактике профзаболеваний от воздействия вредных факторов энергетического производства.
5. Мероприятия по оздоровлению персонала.
 - санаторно-курортное лечение получили 333 человека;
 - периодический медосмотр в 2010 году прошли 9721 работник ОАО «ДГК».
6. Совершенствование системы управления персоналом, включая подготовку к безошибочным действиям в условиях повышенной ответственности и опасности. В структурных подразделениях и филиалах Общества проведено 57 984 проверок рабочих мест, выявлено 63 252 нарушения требований ОТ и ТБ, проверено 28 908 бригад.

Затраты на мероприятия по охране труда составили:

Наименование	2008, тыс.руб.	2009, тыс.руб.	2010, тыс.руб.
Мероприятия по предупреждению несчастных случаев	36 296,3	30 004,5	27 519,4
Проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	98 269,0	140 816,8	180 049,7
Мероприятия по общему улучшению условий труда	43 716,7	36 914,5	32 592,4
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	32 524,8	27 864,9	10 778,7
ИТОГО:	210 806,8	235 600,7	280 940,2

Затраты на мероприятия по охране труда в расчёте на одного человека по Обществу в отчётном году составили 17 430 рублей, в 2009 году – 14 300 рублей, в 2008 году – 12 960 рублей.

Социальная отчетность: социальные льготы и гарантии работникам Общества, меры по удовлетворению социальных нужд

В процессе своей деятельности ОАО «ДГК» проводит политику в сфере социально–трудовых отношений, направленную на формирование корпоративной культуры работников, пропаганду и поддержание здорового образа жизни, оказание социальной поддержки пенсионерам и ветеранам.

Приоритетными направлениями являются:

- организация системы добровольного медицинского страхования;
- организация системы пенсионного обеспечения через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- предоставление дополнительных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества согласно Коллективному договору, разработанному на основе Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2009-2011 гг.;
- проведение корпоративных мероприятий.

Социально–трудовые отношения в Обществе регулируются Коллективным договором, который подписан 1 апреля 2009 года в результате переговоров с Советом председателей первичных профсоюзных организаций филиалов компании. Основным принципом формирования коллективного договора является единообразная система оплаты труда, материального стимулирования и социальных льгот и гарантий работникам во всех филиалах.

Для поддержки работников Общества при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов, обеспечения социальных нужд и потребностей работников для повышения их производительности труда Коллективным договором предусмотрены льготы, гарантии и компенсации в пределах средств, утвержденных бизнес-планом Общества:

- работодатель выплачивает единовременное пособие в определенных случаях;
- работодатель выплачивает материальную помощь на укрепление здоровья, при рождении ребенка, регистрации брака, иных обстоятельствах;
- работодатель обеспечивает дополнительные компенсационные выплаты;
- работодатель выплачивает материальную помощь ветеранам Великой Отечественной войны, труженикам тыла, неработающим пенсионерам, уволенным из Общества, а также инвалидам, состоящим на учёте в Обществе;
- работодатель гарантирует возможность переподготовки, трудоустройства и установление льготных условий и режима работы Работникам, потерявшим трудоспособность в связи с увечьем, полученным на производстве или профессиональным заболеванием, сохранение за уволенными в связи с сокращением численности права пользования детскими дошкольными учреждениями
- работодатель гарантирует оказание финансовой поддержки обеспечения содержания детей в детских дошкольных учреждениях;
- для работников осуществляется добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая в соответствии с Программой страховой защиты Общества, утвержденной Советом директоров Общества.

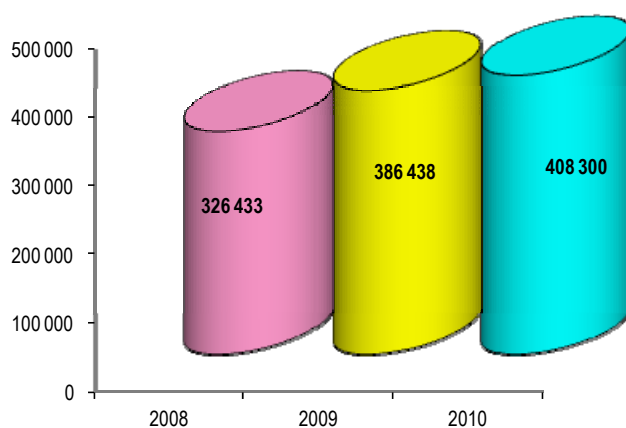
Целям оздоровления работников служат развитие спорта и в частности, регулярно проводимые в структурных подразделениях, филиалах и компании в целом соревнования, летние и зимние спартакиады по различным видам спорта.

В Обществе проводятся корпоративные тематические вечера отдыха, посвящённые юбилеям структурных подразделений, Дню энергетика, Дню защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта, Дню победы.

Работникам Общества и членам их семей предоставляется возможность выезда на загородный отдых. Организация детского отдыха в период летних школьных каникул является приоритетной задачей по удовлетворению социальных нужд работников.

Предоставление льгот, гарантий и компенсаций производится в соответствии с коллективным договором Общества. Согласно приказу № 74 от 26.02.2010 г. в Обществе была проведена работа по оптимизации социальных льгот и гарантий, предоставляемых работникам, совместно с Первичными профсоюзными организациями определены приоритетные направления расходования затрат социального характера.

Затраты на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций тыс.руб.



Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2010 г. составила 408,3 млн. рублей при плане – 429,4 млн. рублей. Структура выплат сложилась следующим образом:

- материальная помощь на укрепление здоровья – 31,6%;
- компенсация за оплаченную электрическую и тепловую энергию – 36,4%;
- материальная помощь неработающим пенсионерам – 10,8%;
- прочие льготы и выплаты – 21,2 %.

Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая осуществляется для работников в соответствии с Программой страховой защиты Общества, утверждённой советом директоров.

В отчётном году 16185 работников были охвачены Добровольным медицинским страхованием. Затраты на ДМС составили в 2010 году 72,6 млн. рублей, в 2009 году - 69,3 млн. рублей, в 2008 году – 62,0 млн. рублей.

Все работники компании застрахованы от несчастных случаев на производстве.

Программа пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества в 2010 году осуществлялось согласно Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении» ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденному приказом генерального директора от 10.06.2008 г. №292.

Расходы на НПО в отчётном периоде составили 223 093 тыс. рублей, что на 10,7% больше, чем в 2009 году, приоритет был отдан реализации программы «Поддерживающая для работников, имеющих пенсионные основания», что связано с необходимостью омоложения трудового коллектива Общества.

В 2010 году 284 работника Общества, имеющие пенсионные основания, уволены по соглашению сторон в связи с уходом на пенсию. На именные счета этих работников перечислено 139 913 тыс. рублей.

Несмотря на увеличение в 2010 году суммы взносов Общества на именные счета работников по программе «Паритетный план» на 2,3%, количество Участников этой программы уменьшилось на 171 человека, по сравнению с 2009 годом. Это обусловлено выходом на пенсию работников – Участников программы «Паритетный план». Заключение новых договоров в некоторых филиалах было приостановлено в связи с необходимостью направления финансирования, прежде всего, на НПО работников по программе «Поддерживающая для работников, имеющих пенсионные основания», увольняющихся по соглашению сторон и выходящих на пенсию.

Распределение средств на НПО в 2009-2010гг.

	Среднесписочная численность работников	Количество участников программы	Перечислено средств, тыс. руб.		Оформлено корпоративных пенсий	
			план	факт	кол-во	сумма пенсии, тыс. руб.
2009 год	16 471		201 529	201 529		
по корпоративному плану		749	159 712	159 712	310	123 388
по паритетному плану		4 084	41 817	41 817	–	–
целевые взносы			9 606	9 606		
2010 год	16 120		223 093	223 093		
по корпоративному плану		311	173 812	173 812	284	139 913
по паритетному плану		3 913	42 783	42 783	–	–
целевые взносы			6 498	6 498		

Подготовка резерва, обучение и повышение квалификации кадров

В Обществе функционирует система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности. Затраты на подготовку кадров на 2010 год были запланированы в размере 39 359,7 тыс. рублей, в том числе на обучение 26 586,2 тыс. рублей, на командировочные расходы – 12 773,5 тыс. рублей. Фактически использовано 38 197,7 тыс. рублей, что составило 97,0% от плана, в том числе на обучение 27 451,2 тыс. рублей (103,3%), на командировочные расходы – 10 746,5 тыс. рублей (84,1%).

Категория работников	Количество прошедших подготовку		Расходы, связанные с обучением, тыс.руб.					
			обучение		командировочные		ВСЕГО	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Руководители	1 676	2 047	9418,3	10256,1	5522,4	5009,7	14 940,7	15 265,8
Специалисты, служащие	1 150	1 302	6286,5	6607,6	3777,6	2966,8	10 064,0	9 574,3
Рабочие	4 969	5 766	9569,8	9278,7	2747,6	2175,3	12 317,4	11 454,0
Соревнования профмастерства	75	132	1311,6	1308,8	726,0	594,7	2 037,6	1 903,5
ИТОГО:	7 870	9 247	26586,2	27451,2	12773,5	10746,5	39 359,7	38 197,7

Рост затрат на обучение по сравнению с плановой величиной (3,3%) вызван двумя факторами:

- участием во всероссийских соревнованиях профмастерства оперативного персонала блочных ТЭЦ;
- необходимостью предаттестационной подготовки по промбезопасности, энергобезопасности и гидротехническим сооружениям членов центральной аттестационной комиссии ОАО «ДГК» (в связи с изменением состава ЦАК).

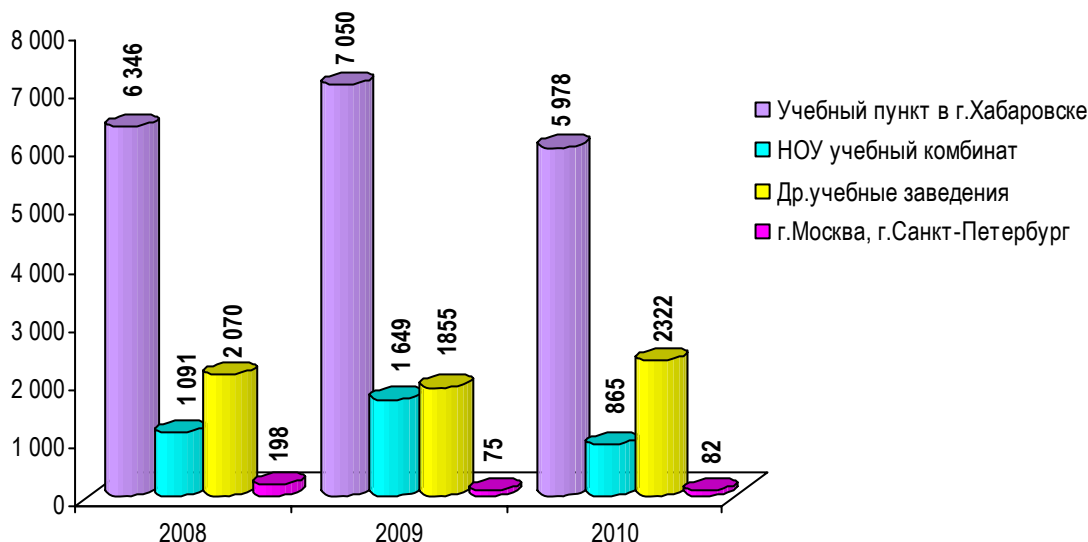
Снижение затрат на командировочные расходы (на 15,9%) вызвано организацией корпоративных семинаров и проведением мероприятий по повышению квалификации без выезда в другие регионы.

Причиной увеличения затрат на подготовку кадров за отчетный период по сравнению с фактом соответствующего периода 2009 г. стал общий рост цен на подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала в учебных комбинатах и институтах повышения квалификации.

Обучение в отчетном году осуществлялось:

- в Центре подготовки персонала им. Долженко И.Н. (г. Хабаровск);
- в НОУ Учебный комбинат (г. Владивосток);
- в учебных заведениях гг. Москва, Санкт-Петербург;
- в других учебных заведениях.

Распределение по учебным заведениям, человек



Замещение вакантных должностей специалистов и руководителей проводится на основе:

- соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности;
- оценки профессионально важных личностных качеств;
- других требований по замещаемой должности, обусловленных спецификой работы в энергетике и регламентированных нормативными документами.

В 2010 году на подготовку и обучение резерва было направлено 43 чел. при плане – 32 чел., фактически затрачено 1 319 тыс. рублей.

12. Охрана окружающей среды.

ОАО «ДГК» осуществляет производственную деятельность в соответствии с требованиями законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды и взятыми на себя обязательствами в сфере природоохранной деятельности.

Основные обязательства Общества, связанные с природоохранной деятельностью:

- снижение техногенного воздействия на окружающую среду;
- сокращение объемов ресурсопользования.

Целевые показатели по установленным аспектам деятельности:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- образование и размещение отходов производства и потребления.

Основные направления деятельности:

- мероприятия по достижению целевых экологических показателей;
- мероприятия по внедрению системы экологического менеджмента и экологического аудита;
- доленое участие в разработке корпоративной нормативно-методической и технологической базы в сфере охраны окружающей среды.

В 2010 году продолжалась подготовка и аттестация руководителей и специалистов в области обеспечения экологической безопасности.

Выполнение целевых показателей

Показатель	2008	2009	2010
Выбросы загрязняющих веществ, тыс. т	230,0	232,9	241,0
Выбросы парниковых газов, млн. т	27,2	26,0	26,5
Забор воды из водных объектов, млн. м ³	440,5	447,7	452,3
Сброс загрязненных сточных вод, млн. м ³	225,3	220,7	227,3
Образование золошлаковых отходов, тыс. т,	3825,5	3 600	3,7
Расход топлива, млн. тут, в т.ч.	10,0	9,6	9,8

Увеличение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образование золошлаковых отходов произошло за счет ухудшения качества сжигаемого топлива, объема забора воды из водных объектов и сброса сточных вод за счет увеличения объемов производства электроэнергии и тепла.

Выполнение природоохранных мероприятий

Наименование филиала (структурного подразделения)	Наименование мероприятия	Использовано средств в 2010 г., тыс. руб.	
		план	факт
Выполнение мероприятий, всего		529 604	681 817
Воздухоохранная деятельность		314 989	453 626
Филиал «Приморская генерация» СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Перевод котлов на сжигание природного газа	314 989	453 626
Водоохранная деятельность		534	536
Филиал «Хабаровская генерация» СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Строительство очистных сооружений промливневых стоков	534	536
Безопасное обращение с отходами (размещение отходов)		214 081	227 655
Филиал «ЛутЭК» СП «Приморская ГРЭС»	Строительство золоотвала	41 562	38 111
Филиал «Приморская генерация» СП «Артёмовская ТЭЦ»	Наращивание дамб золоотвала	33 565	35 240
СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Наращивание дамб золоотвала	3 872	4 011
СП «Партизанская ГРЭС»	Наращивание дамб золоотвала	32 521	33 304
	Строительство золоотвала «Зеленая балка»	17 143	17 089

Филиал «Хабаровская генерация»			
СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Наращивание дамб буферного золоотвала и дополнительной секции золоотвала	39 493	54 934
СП «Хабаровская ТЭЦ-3»	Строительство золоотвала №2 Рекультивация золоотвала №1	23 678	22 461
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания», СП «Биробиджанская ТЭЦ»	Строительство 2 очереди золоотвала	22 247	22 505

Выполнение «Программы мероприятий по обеспечению требований законодательных и нормативных актов по охране окружающей среды»

Группа мероприятий	Использовано средств в 2010 году, тыс. руб.	
	план	факт
Всего:	124 398	128 185
Ремонт природоохранного оборудования	32 815	36 315
Определение К.П.Д. газоочистного оборудования	2 516	2 550
Разработка, оформление разрешительных, нормативных, правоустанавливающих, лицензионных документов	4 241	3 796
Контроль уровней воздействия на окружающую среду	10 880	11 471
Организация безопасного обращения с отходами	73 093	73 038
Обучение, подготовка, аттестация руководителей и специалистов (проведение внутреннего экологического аудита, обеспечение экологической безопасности)	853	1 015

Применение перспективных экологических технологий и решений при производстве электрической и тепловой энергии

Наименование	Экологический эффект
Применение ВИР-технологий при сжигании угля	Снижение выбросов оксидов азота
Реконструкция газоочистного оборудования	Снижение выбросов золы угля, диоксида серы.
Перевод ТЭЦ на газовое топливо	<ul style="list-style-type: none"> ▪ снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; ▪ достижение допустимых уровней воздействия на окружающую среду; ▪ снижение выбросов парниковых газов; ▪ снижение объемов ресурсопользования (сокращение объемов водопотребления); ▪ снижение объемов образования золошлаков от сжигания углей.
Строительство очистных сооружений промливневых стоков	Прекращение сброса загрязненных сточных вод

13. Контактная информация для акционеров и инвесторов

Общие реквизиты ОАО "ДГК"

Место нахождения: 678995, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор.

Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Тел.: (4212) 30-49-14 Факс: (4212) 21-30-87

Адрес электронной почты: dgk@dvgk.ru

Адрес Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>

Банковские реквизиты.

ИНН 1434031363

КПП 997450001

р/с 40 702 810 270 000 008 818 в Дальневосточном Банке Сбербанка России в г. Хабаровске

к/с 30 101 810 600 000 000 608

БИК 040813608

Контактные данные службы по работе с инвесторами и акционерами

Служба по работе с акционерами и инвесторами: отдел ценных бумаг

Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Тел.: (4212) 26-88-97

Факс: (4212) 21-30-87 (с пометкой «для ОЦБ»)

E-mail: toma@dvgk.ru

Аудитор Общества.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Место нахождения: 125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, дом 10.

Тел.: (495) 967-60-00

Факс: (495) 967-60-01

Web-сайт: www.pwc.ru

Регистратор Общества.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Тел.: (495) 771-73-36

Факс: (495) 771-73-34

Лицензия № 10-000-1-00264 выдана ФСФР России 03.12.2002

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

Web-сайт: <http://rrost.com>

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Наименование организации

Протокол № 1 от 07.06.2010 г.

Избранный решением общего собрания акционеров (участников)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
и подтверждения достоверности годовой отчетности

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Наименование Общества

за 2010 год

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

г. Хабаровск

09.03.2011 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 21.01.2011 №4), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Фридмана Андрея Владимировича, членов ревизионной комиссии – Суховесовой Т.А., Маслова В.Г., Дороховой С.А., Ким Э.П., привлеченных специалистов – Солянкиной А.С., Подлесного К.С. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДК» по итогам 2010 года.

Аудитор Общества ЗАО «ГрайсвогтерхаусКуперс Аудит», избранный Общим собранием акционеров (протокол № 100 от 07.06.2010г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (аудиторское заключение б/н от 09.03.2011г.).

По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «ДК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 21 января 2011 года по 09 марта 2011 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом достигнуты следующие финансовые показатели:

- Выручка от реализации товаров, работ и услуг получена в размере 45 145 222,4 тыс. руб., в том числе: электроэнергии – 27 899 412,3 тыс. руб., теплоэнергии – 16 527 186,7 тыс. руб., от прочей деятельности – 718 623,4 тыс.руб.
- Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 42 610 794,7 тыс. руб.,
- Прибыль от продажи за отчетный период – получен в размере 2 534 428 тыс. руб.
- Прочие доходы составили 717 210 тыс. руб., в том числе:
 - ✓ проценты к получению – 10 202 тыс.руб.,
 - ✓ доходы от участия в других организациях – 0 тыс.руб.,
 - ✓ прочие доходы – 707 008 тыс. руб., из них
 - от реализации основных средств – 141 262 тыс.руб. ;
 - пени, штрафы и неустойки признанные или по которым получены решения суда – 85 662 тыс.руб.;
 - кредиторская задолженность более трех лет – 10 637 тыс. руб.;
 - прибыль 2007,2008,2009 годов, выявленная в отчетном периоде – 49 827 тыс.руб.;
 - имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации – 9 496 тыс.руб.;
 - курсовые разницы – 545 тыс.руб.;
 - другие доходы – 409 579 тыс.руб.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

- Прочие расходы на 2010 год запланированы в размере 4 189 825 тыс. руб., фактические расходы составили 5 351 881 тыс. руб., в том числе:
 - ✓ проценты к уплате – 2 505 646 тыс.руб.,
 - ✓ прочие расходы – 2 846 235 тыс. руб., из них:
 - услуги банков - 128 817 тыс. руб.;
 - убытки 2007,2008,2009 годов выявленные в отчетном периоде – 158 917тыс. руб.;
 - расходы на проведение культурно-просветительских мероприятий 20 734 тыс.руб.;
 - расходы от реализации основных средств 130 090 тыс.руб.;
 - благотворительность – 299 505 тыс. руб.
 - резерв по сомнительным долгам – 1 271 065 тыс. руб.;
 - списание долгов нереальных к взысканию 61 910 тыс. руб.
 - возмещенный НДС – 7 513 тыс.руб.
 - судебные издержки 123 тыс.руб.
 - другие расходы - 767 561 тыс.руб.
- За 2010 год Обществом достигнут финансовый результат (убыток) в размере 2 280 458 тыс. руб., что составило -2 189% от запланированной величины.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 62 433 189 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2010 года составила 30 481 518 тыс. руб. Обществом проведена переоценка основных средств, результаты которой будут проведены в межотчетный период.

Согласно приказа №26 от 03.02.2010г. Об утверждении Стандарта разработки и установления КПЭ и бизнес-планирования для ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», годовыми ключевыми показателями эффективности на 2010 год являются следующие показатели, значения которых представлены в таблице:

Наименование показателя	Значение	Примечание (выполнено/не выполнено)
КПЭ «Рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком», % :	-6,89%	не выполнен
КПЭ «ЕВИГДА/Выручка»:	7,84%	не выполнен
КПЭ «Лимит постоянных расходов на МВт установленной мощности на начало года», тыс.руб.:	566	не выполнен
КПЭ «Критерий надежности , одновременно»: <ul style="list-style-type: none"> • «Недопущение предельного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1 Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей», утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации 29.12.2000 	0	выполнен

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

• «Коэффициент аварийности»	0,94	выполнен
• «Коэффициент готовности»:	1,03	выполнен
КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года»	97,0	выполнен
КПЭ «Эффективность производства электроэнергии и теплоэнергии»:	0,539	выполнен
КПЭ «Эффективность транспортировки тепловой энергии»:	0,950	не выполнен
КПЭ «Ликвидация «разрывов мощности»:	0,985	не выполнен

На 31 декабря 2010 года рейтинг ОАО «ДЭК» для целей кредитоспособности и начисления дивидендов соответствует группе предприятий с критическим финансовым состоянием (рейтинг D).

По состоянию на 31.12.2010 г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 519 997 тыс. руб. при этом следует отметить создание резерва по сомнительным долгам в сумме 1 271 065 тыс. руб. и составила 7 412 817 тыс. руб., в том числе:

- покупатели и заказчики - 5 540 273 тыс. руб.
- авансы выданные - 1 202 797 тыс. руб.
- прочие дебиторы - 669 747 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010г. кредиторская задолженность по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 1 495 634 тыс. руб. и составила 5 506 570 тыс. руб., в том числе:

- задолженность поставщикам и подрядчикам - 2 998 318 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда - 388 300 тыс. руб.
- налоги в бюджет - 1 372 252 тыс. руб.
- платежи во внебюджетные фонды - 69 106 тыс. руб.
- прочая задолженность - 678 594 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2010 года составляло 1,4.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной
комиссии



Полное

А.В. Фридман
Расшифровка подписи
Имя Отчество Фамилия

Информация об аудиторе

Для осуществления аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО «ДЭК» (единственный акционер ОАО «ДГК») проводит отбор аудиторских организаций. Аудитор определяется исходя из его репутации и независимости с учётом соотношения критериев качества и стоимости.

Политика ротации аудитора Обществом не сформирована.

На заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» 7.06.2010 (протокол №100), при рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции годового общего собрания акционеров ОАО «ДГК», аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Данные об аудиторе

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «ПвК Аудит».

Место нахождения: 125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, дом 10.

Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за №1027700148431 от 22 августа 2002 года.

Выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Данные о лицензии на право осуществления аудиторской деятельности:

Номер лицензии: № Е 000376, Дата выдачи: 20 мая 2002 года, Срок действия: до 20 мая 2012 года

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ с 1 января 2010 года лицензирование аудиторской деятельности прекращается. Осуществление аудиторской деятельности с 1 января 2010 года аудиторской организации разрешается, если она соответствует следующим требованиям:

- является членом одной из саморегулируемых организаций аудиторов;
- сведения о ней внесены в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов («реестр аудиторов и аудиторских организаций»), членом которой такая организация является.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (далее - НП АПР) в соответствии с решением Совета НП АПР от 22 апреля 2004 года. В декабре 2009 года ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» прошло перерегистрацию в НП АПР в связи с получением НП АПР статуса саморегулируемой организации аудиторов. В результате перерегистрации ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» было включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов НП АПР 28 декабря 2009 года за основным регистрационным номером записи 10201003683 (свидетельство № 870).

За последние 20 лет PwC стала крупнейшей в России сетью фирм по предоставлению аудиторских услуг, услуг в области бизнес-консультирования, налогообложения и права. Услуги PwC направлены на увеличение стоимости бизнеса клиентов и их акционеров, а также его ценности для общества в целом.

Среди клиентов PwC – крупнейшие российские и международные компании различных отраслей, государственные организации. Тесное взаимодействие с экономическими и государственными структурами на федеральном и местном уровне позволяет сети фирм PwC быстро и эффективно реагировать на стремительно изменяющиеся условия ведения бизнеса в России. В России в настоящее время клиентами PwC являются более 2000 компаний, в том числе 166 из рейтинга крупнейших компаний «Эксперт-400». На их долю приходится 73% выручки всех компаний, представленных в рейтинге. Последние 10 лет сеть PwC в России занимает первое место в рейтинге аудиторско-консалтинговых групп России на основании данных о выручке («Эксперт РА» 2000-2010 г.г.).

**Открытое
акционерное общество
«Дальневосточная
генерирующая
компания»**

Аудиторское заключение по
бухгалтерской отчетности
2010 год





Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 1051401746769
выдано 19 декабря 2005 г. ИФНС России по г. Нерюнгри Республики Саха (Якутия)

678995 Россия, Республика Саха (Якутия), г.Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано
Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о
юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа
2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося
саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП
АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских
организаций – 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru

2

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

9 марта 2011 года



А.В. Чмель

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 года

		Форма № 1 по ОКУД	Коды		
		Дата (год, месяц, число)	0710001		
Организация	Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»	по ОКПО	2010	12	31
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	76727851		
Вид деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии	по ОКВЭД	1434031363		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	ОКОПФ/ОКФС	40.10		
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	47/16		
			384		

Местонахождение (адрес): 678995, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебрянный Бор

Дата утверждения	-
Дата отправки (принятия)	-

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	46 562 218	46 472 515
Незавершенное строительство	130	2 375 671	2 952 951
Отложенные налоговые активы	145	38 640	52 755
Итого по разделу I	190	48 976 529	49 478 221
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	4 529 700	5 176 922
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 917 445	4 340 127
животные на выращивании и откорме	212	945	6 059
готовая продукция и товары для перепродажи	214	14 060	14 125
расходы будущих периодов	216	597 250	816 611
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	195 462	184 282
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 733 749	1 660 869
в том числе покупатели и заказчики	231	1 399 361	1 239 937
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 199 065	5 751 948
в том числе покупатели и заказчики	241	3 963 278	4 300 336
Краткосрочные финансовые вложения	250	100 000	100 126
Денежные средства	260	57 581	80 821
Итого по разделу II	290	12 815 557	12 954 968
БАЛАНС	300	61 792 086	62 433 189

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор 
Дата 09 МАР 2011

тыс. руб

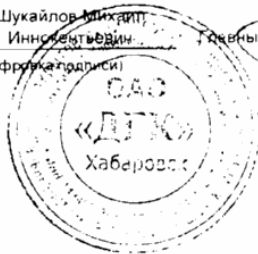
Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	31 041 391	31 041 391
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	–	–
Добавочный капитал	420	8 420 022	8 415 797
Резервный капитал	430	1 840	–
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 840	–
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(6 701 434)	(8 975 828)
Итого по разделу III	490	32 761 819	30 481 360
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 754 925	10 253 768
Отложенные налоговые обязательства	515	866 014	889 157
Прочие долгосрочные обязательства	520	95 630	95 630
Итого по разделу IV	590	5 716 569	11 238 555
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	19 398 224	15 302 176
Кредиторская задолженность	620	3 915 306	5 410 940
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 009 924	2 998 318
задолженность перед персоналом организации	622	365 155	388 300
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	62 847	69 106
задолженность по налогам и сборам	624	1 001 920	1 372 252
прочие кредиторы	625	475 460	582 964
Доходы будущих периодов	640	168	158
Итого по разделу V	690	23 313 698	20 713 274
БАЛАНС	700	61 792 086	62 433 189

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	27 742 660	29 185 678
в том числе по лизингу	911	3 437 717	3 784 621
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	998 250	1 024 730
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	77 041	90 822
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	25 898	52 072
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	160 000	148 746
Износ жилищного фонда	970	2 005	1 594
Бланки строгой отчетности	995	43	41

Руководитель _____ Шукайлов Михаил Иванович (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ Баженова Майя Васильевна (расшифровка подписи)

9 марта 2011 года



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит"

Аудитор _____
Дата 09 МАР 2011

5

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

Организация <u>Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>		Форма № 2 по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика _____		Дата (год, месяц, число)	0710002		
Вид деятельности <u>Производство, передача и распределение электроэнергии</u>		по ОКПО	2010	12	31
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Открытое акционерное общество / Частная собственность</u>		ИНН	76727851		
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>		по ОКВЭД	1434031363		
		по ОКФС	40.10		
		по ОКЕИ	47/16		
			384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
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)	010	45 145 222	41 198 758
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(42 610 794)	(37 464 009)
Валовая прибыль	029	2 534 428	3 734 749
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 534 428	3 734 749
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	10 202	28 782
Проценты к уплате	070	(2 505 646)	(3 075 833)
Прочие доходы	090	707 008	944 333
Прочие расходы	100	(2 846 235)	(1 603 999)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(2 100 243)	28 032
Отложенные налоговые активы	141	14 239	19 309
Отложенные налоговые обязательства	142	(27 610)	(370 994)
Текущий налог на прибыль	150	(173 696)	(93 020)
Иные аналогичные платежи	180	6 852	253 462
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(2 280 458)	163 211
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	568 621	439 644
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	(0.00073)	(0.00005)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуберс Аудит"

Аудитор 
Дата 09 МАР 2011

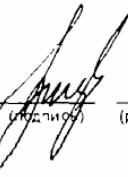
6

тыс. руб.

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	85 662	5 458	69 533	13 859
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	49 827	158 917	139 835	131 052
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	545	811	62	2 023
Отчисления в оценочные резервы	250	x	1 271 065	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	10 637	61 910	6 331	52 742

Руководитель



9 марта 2011 года

Шукайлов Михаил
Иннокентьевич

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



Баженова Майя
Евгеньевна

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата


 09 МАР 2011

7

Сведения о соблюдении ОАО «ДГК» Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/не соблюдается	Примечание
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 применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Статья 11, п.11.6 Устава, Положение об информационной политике п.7.2.
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	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
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 применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
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 применимо	Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», принимает Совет директоров ОАО «ДЭК» – единственный акционер
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п.7.1. Положения О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Статья 15, п.15.1, п.п.18 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	СД не утверждалась
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора	Соблюдается	Статья 15, п.15.1, п.п.12 Устава
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	Правление уставом не предусмотрено
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Статья 19, п.19.6. Устава, правление Уставом не предусмотрено
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	Внутренними документами это требование не предусмотрено
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
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	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Статья 10, п.10.8 Устава
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	Не соблюдается	Согласно п.15.3 Устава, п.3.5. Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД ОАО «ДГК» члены Совета директоров должны осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
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	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Заседания проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал ст.18, п.18.2 Устава
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	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст.ст. 7,8 Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета 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	Статья 15, п.15.1, п.п.41) а) Устава
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	Статья 3, п.3.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
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)	Не применимо	Такой комитет не создавался
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не применимо	Такой комитет не создавался. КРУ ОАО «ДГК» функционально связано с комитетом по аудиту ОАО «ДЭК», на основании запросов предоставляет информацию комитету по аудиту ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Такой комитет не создавался
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Такой комитет не создавался
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	Не применимо	Такой комитет не создавался
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	Комитет по кадрам и вознаграждениям такой функции не имеет
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета	Не применимо	Такой комитет не создавался

	по кадрам и вознаграждениям)		
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 применимо	Такой комитет не создавался
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такой комитет не создавался
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Такой комитет не создавался
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не применимо	Комитеты не создавались
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	Статья 18 Устава
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не применимо	Уставом Общества правление не предусмотрено
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	Не применимо	Уставом Общества правление не предусмотрено
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
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 применимо	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – генеральный директор
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	Статья 19, п.19.14. Устава Генеральный директор осуществляет свои права и исполняет обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Исполнительный орган Общества – генеральный директор
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Иная ситуация	Генеральный директор отчитывается ежеквартально Статья 15, п. 15.1.18) Устава
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	Договор с генеральным директором эту ответственность устанавливает. Правление Уставом не предусмотрено
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Должность секретаря Общества введена в штатное расписание, секретарь Общества не назначен

50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не применимо	Секретарь Общества не назначен
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не применимо	Секретарь Общества не назначен
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Статья 15, п.15.1, п.п. 27 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
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	Уставом не предусмотрено
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	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
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	Соблюдается	Статья 15 п.15.1. п.п.47 Устава
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Утверждено решением Совета директоров от 18.03.2008
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Статья 11, п. 11.6 Устава
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.dvgk.ru/
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	п. 5.2.8. Положения об информационной политике
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	Положение об информационной политике, Приказ генерального директора № 328 от 27.07.2007г.

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	Не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Положение о Контрольно-ревизионном управлении
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	
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	Соблюдается	Положение о Контрольно-ревизионном управлении
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	Иная ситуация	КРУ отчитывается перед комитетом по аудиту при Совете директоров ОАО «ДЭК»
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	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии утверждено Советом Директоров ОАО "ДЭК" (протокол №100 от 07.06.2010г)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Такой комитет не создавался
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение О дивидендной политике утверждено Советом директоров 06.11.2006г.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	
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	